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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF.13857 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LINDHOLM-PEARL WELL #: 1ST RRCID -> 300991 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	241	1	597	2	Y	-0-					90
02	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					90
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					90
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					90

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
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									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	485	1	1201	2	Y	9					59
							10	9									
02	2800	N	2998	-0-	198	198	1195	1	1759	2	Y	40	40	1			59
							44	9									
03	2446	N	2248	-0-	-198	-0-	713	1	1535	2	Y	-0-					59
04	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	395	1	851	2	Y	35	47	1			47
							39	9									

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
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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	123	1	304	2	Y	8					75
							9	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	222	1	327	2	Y	25	25	1			75
							28	9									
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	140	1	302	2	Y	-0-					75
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	171	1	369	2	Y	-0-					75

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	Y	-0-					37
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	Y	3	3	1			37
							3	9									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					37
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					37

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
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									
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	381	1	943	2	Y	-0-					64
02	1820	X	1709	-0-	-111	-0-	675	1	994	2	Y	36	36	1			64
							40	9									
03	1984	X	1614	-0-	-370	-0-	509	1	1094	2	Y	10					74
							11	9									
04	1830	X	1568	-0-	-262	-0-	489	1	1053	2	Y	24	24	1			74
							26	9									

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
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									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	132	1	327	2	Y	-0-					25
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	199	1	292	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
03	620	N	384	-0-	-236	-0-	122	1	262	2	Y	-0-					25
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	140	1	303	2	Y	-0-					25

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. (I) GAS 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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					60
12	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			Y	-0-					60
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					60
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	3	63	4	Y	-0-					60
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					60
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					60

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. (I) GAS 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	390	N	142	-0-	-248	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					200
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					200
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

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
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					1
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	1	1			1
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	Y	-0-					1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	90	3	Y	4	3	1			1
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	109	3	Y	3	3	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	126	3	Y	5	2	1			3
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	274	3	Y	12	9	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		82	-0-	82	82	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
04	T. A.		150	-0-	150	232	14	1	136	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		82	-0-	82	256	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	256	X	-0-	-0-	-256	-0-					Y	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		76	-0-	76	96	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

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

BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	7	1	135	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	26	1	215	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	265	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	6	8	1			5
							7	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10090 - 10150

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					4
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					4
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					5
04	900	N	491	-0-	-409	-0-	491	3			Y	-0-					5

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	1	1			1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					1
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

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

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					17
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					17
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					17
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	3			Y	-0-					17
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					17
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

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									
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	15	1	267	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	22	1	178	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	289	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	19	19	1			13
							21	9									

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
04		14B DENY	42	-0-	42	133	42	3			Y	-0-					-0-

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

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	5	-0-	5	85	5	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1

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

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					8
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					8
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					8
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					8
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			Y	-0-					8
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					8

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
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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					18
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					18
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1					19
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					14
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					14
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					14

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
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
01	372	X	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					22
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	300	3			Y	-0-					22
03	465	X	344	-0-	-121	-0-	343	3	1	9	Y	1					23
04	450	X	82	-0-	-368	-0-	82	3			Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					3
02	112	X	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					3
03	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	3			Y	-0-					3
04	270	X	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					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
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			4
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-			4
01	1860	N	442	-0-	-1418	-0-	442	3			Y	-0-			4
02	868	N	379	-0-	-489	-0-	379	3			Y	-0-			4
03	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			Y	-0-			4
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	121	1	835	3	Y	-0-			4

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
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
02	756	N	268	-0-	-488	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-			-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
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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-			1
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-			1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1

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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			5
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			5
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			5
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			5
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			Y	-0-			5
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 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
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

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
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-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3075					N	-0-					-0-
02	2800	N	472	-0-	-2328	747	87	1	385	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	709	-0-	-748	-0-	72	1	637	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	K	-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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2482	N	426	-0-	-2056	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	101	-0-	-674	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	57	1	252	3	N	-0-					30
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	29	1	253	3	N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		122	-0-	122	259	122	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		40	-0-	40	299	40	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		166	-0-	166	465	166	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	465					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

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

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									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	475	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	29	1	238	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	9	1	145	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	30	1	293	3	Y	13	13	1			8
							14	9									

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

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									
01	310	N	117	-0-	-193	-0-	6	1	101	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	252	N	97	-0-	-155	-0-	10	1	84	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	25	11	1			21
							28	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	33	33	1			21
							36	9									

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

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-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

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									
01	558	N	364	-0-	-194	-0-	18	1	334	3	Y	11	13	1			10
							12	9									
02	532	N	275	-0-	-257	-0-	29	1	238	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
03	713	N	254	-0-	-459	-0-	14	1	229	3	Y	10	6	1			14
							11	9									
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	27	1	266	3	Y	16	18	1			12
							18	9									

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

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									
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	132	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	9	1	79	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	135	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

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									
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	7	1	126	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	83	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	98	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

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
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					1
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-	2	1			1
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					1
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					1
04	360	N	117	-0-	-243	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					15
03	T. A.		18	-0-	18	106	1	1	17	3	Y	-0-					15
04	T. A.		94	-0-	94	200	9	1	85	3	Y	-0-					15

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

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									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	3	1	24	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	15	10	1			6
							17	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

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									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	15	1	128	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	11	1	181	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
04	630	N	310	-0-	-320	-0-	27	1	270	3	Y	12	12	1			8
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	248	N	113	-0-	-135	-0-	6	1	103	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	5	1	39	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	125	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	8	9	1			6
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	18	1	321	3	Y	15	12	1			10
							17	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	18	1	295	3	Y	22	10	1			22
							24	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	28	30	1			20
							31	9									

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

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
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									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	21	16	1			10
							23	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

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-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10454 - 10484

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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	3	1	54	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	10	1	154	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	807	3	17	9	Y	15	12	1			6
02	812	N	639	-0-	-173	-0-	625	3	14	9	Y	13	15	1			4
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	710	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	810	N	523	-0-	-287	-0-	510	3	13	9	Y	12	14	1			2

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10150 - 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
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
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	784	N	546	-0-	-238	-0-	539	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	660	N	187	-0-	-473	-0-	184	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-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-

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	202	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	223	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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
01	744	X	354	-0-	-390	-0-	341	3	13	9	Y	12	10	1			5
02	812	X	305	-0-	-507	-0-	293	3	12	9	Y	11	12	1			4
03	899	X	258	-0-	-641	-0-	250	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	870	X	290	-0-	-580	-0-	282	3	8	9	Y	7	8	1			1

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	445	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	452	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	344	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	477	3	12	9	Y	11	11	1			2

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

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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
01	651	N	226	-0-	-425	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	532	N	306	-0-	-226	-0-	303	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	549	-0-	-263	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	812	X	602	-0-	-210	-0-	601	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1023	X	941	-0-	-82	-0-	938	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	990	X	613	-0-	-377	-0-	612	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	305	-0-	-87	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	188	-0-	-308	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	480	X	269	-0-	-211	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	403	X	293	-0-	-110	-0-	292	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	364	X	171	-0-	-193	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	403	X	225	-0-	-178	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	123	-0-	-237	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 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
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-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	16	1	291	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	708	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	193	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	24	1	236	3	Y	8	9	1			6
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	73	29	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	644	-0-	-946	-0-	77	1	543	3	Y	22	39	1			10
							24	9									
12	930	N	685	-0-	-245	-0-	73	1	572	3	Y	36	40	1			6
							40	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	121	1	726	3	Y	12					18
							13	9									
02	588	N	419	-0-	-169	-0-	71	1	313	3	Y	32	41	1			9
							35	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	134	1	1192	3	Y	57	42	1			24
							63	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	171	1	1123	3	Y	30	39	1			15
							33	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	67	1	399	3	Y	6					8
							7	9									
02	588	N	347	-0-	-241	-0-	60	1	265	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	26	21	1			11
							29	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	112	1	739	3	Y	16	20	1			7
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 K	-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-

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

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									
01	713	N	463	-0-	-250	-0-	65	1	391	3	Y	6					9
							7	9									
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	54	1	241	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	Y	29	22	1			12
							32	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	86	1	567	3	Y	22	25	1			9
							24	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	134	27	3			Y	-0-					-0-
01	134	N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

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

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									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	Y	28	23	1			12
							31	9									
02	392	N	287	-0-	-105	-0-	17	1	249	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	Y	30	29	1			8
							33	9									
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	30	1	324	3	Y	27	30	1			5
							30	9									

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

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									
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	30	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

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

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 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
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
01	217	X	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	108	-0-	-88	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	226	-0-	-44	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

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
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									
01	403	N	224	-0-	-179	-0-	14	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	79	-0-	-285	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	30	-0-	-435	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

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
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
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	924	N	434	-0-	-490	-0-	428	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	840	N	539	-0-	-301	-0-	533	3	6	9	Y	5	6	1			1

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
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									
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	14	1	260	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	18	1	148	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	8	9	1			6
							9	9									

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
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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	756	N	553	-0-	-203	-0-	553	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

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
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									
01	372	N	135	-0-		-237	-0-	7	1	125	3	Y	3	4	1			3
								3	9									
02	328	N	328	-0-		-0-	-0-	35	1	287	3	Y	5	4	1			4
								6	9									
03	339	N	339	-0-		-0-	-0-	19	1	309	3	Y	10	5	1			9
								11	9									
04	120	N	101	-0-		-19	-0-	9	1	88	3	Y	4	8	1			5
								4	9									

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

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
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									
01	424	N	424	-0-		-0-	-0-	59	1	356	3	Y	8					12
								9	9									
02	410	N	410	-0-		-0-	-0-	70	1	308	3	Y	29	33	1			8
								32	9									
03	731	N	731	-0-		-0-	-0-	70	1	618	3	Y	39	31	1			16
								43	9									
04	647	N	647	-0-		-0-	-0-	82	1	539	3	Y	24	29	1			11
								26	9									

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

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
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									
01	462	N	462	-0-		-0-	-0-	66	1	393	3	Y	3					5
								3	9									
02	588	N	306	-0-		-282	-0-	54	1	240	3	Y	11	13	1			3
								12	9									
03	787	N	787	-0-		-0-	-0-	78	1	690	3	Y	17	13	1			7
								19	9									
04	606	N	606	-0-		-0-	-0-	78	1	515	3	Y	12	14	1			5
								13	9									

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

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
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									
01	744	N	419	-0-		-325	-0-	24	1	373	3	Y	20	19	1			9
								22	9									
02	700	N	575	-0-		-125	-0-	36	1	507	3	Y	29	29	1			9
								32	9									
03	620	N	489	-0-		-131	-0-	45	1	421	3	Y	21	24	1			6
								23	9									
04	420	N	414	-0-		-6	-0-	33	1	356	3	Y	23	24	1			5
								25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

11	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	137 33	1 9	963	3	Y	30	37	1			5
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	150 45	1 9	1175	3	Y	41	40	1			6
01	1612	X	703	-0-	-909	-0-	99 12	1 9	592	3	Y	11					17
02	1120	X	539	-0-	-581	-0-	93 35	1 9	411	3	Y	32	40	1			9
03	1364	X	980	-0-	-384	-0-	94 51	1 9	835	3	Y	46	36	1			19
04	1320	X	654	-0-	-666	-0-	82 31	1 9	541	3	Y	28	34	1			13

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

11	1320	N	649	-0-	-671	-0-	79 14	1 9	556	3	Y	13	22	1			5
12	837	N	679	-0-	-158	-0-	75 21	1 9	583	3	Y	19	21	1			3
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	115 7	1 9	692	3	Y	6					9
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	85 18	1 9	377	3	Y	16	20	1			5
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	100 25	1 9	891	3	Y	23	18	1			10
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	154 17	1 9	1009	3	Y	15	18	1			7

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	180	N	137	-0-	-43	-0-	40 4	1 9	93	3	Y	4	5	1			9
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	27 4	1 9	61	3	Y	4					13
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	24 3	1 9	33	3	Y	3	11	1			5
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	32 4	1 9	53	3	Y	4	4	1			5
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	24 3	1 9	61	3	Y	3	3	1			5
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	55	3	Y	3	3	1			5

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

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-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-

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	73	3	Y	7	6	1			9
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	22 6	1 9	50	3	Y	5					14
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	46 12	1 9	63	3	Y	11	18	1			7
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	31 8	1 9	51	3	Y	7	6	1			8
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	90	3	Y	11	7	1			12
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	37 6	1 9	64	3	Y	5	7	1			10

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-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-

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

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-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	558	X	319	-0-	-239	-0-	283	3	36	9	Y	33	29	1			15
02	504	X	218	-0-	-286	-0-	190	3	28	9	Y	25	31	1			9
03	558	X	478	-0-	-80	-0-	427	3	51	9	Y	46	43	1			12
04	540	X	282	-0-	-258	-0-	242	3	40	9	Y	36	41	1			7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	375	-0-	-45	-0-	32	1	329	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	27	1	427	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	414	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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									
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	1	36	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	47	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	54	1	93	3	Y	-0-	1	1			1

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

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-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	X	78	-0-	-326	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	103	-0-	103	285	103	3			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	64	-0-	64	349	64	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	51	-0-	51	400	51	3			Y	-0-					-0-

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

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									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	43	1	398	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

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
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	177	-0-	-288	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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									
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	17	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

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

11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

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

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									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	127	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	8	1	90	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		63	-0-	63	107	63	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		72	-0-	72	179	72	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		45	-0-	45	224	45	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

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-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	541	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	416	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	193	-0-	-347	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

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

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
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-
01	1094	N	-0-	-0-	-1094	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	296	-0-	-348	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

11	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
02	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	3	9	9	Y	8	8	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	22	1	336	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	28	28	1			6
							31	9									

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
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									
01	279	N	112	-0-	-167	-0-	7	1	101	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	4	1	58	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
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
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	520	3	12	9	Y	11	9	1			4
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	626	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	316	3	10	9	Y	9	11	1			2

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
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-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 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
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
01	868	X	467	-0-	-401	-0-	454	3	13	9	Y	12	10	1			5
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	351	3	10	9	Y	9	11	1			3
03	496	X	247	-0-	-249	-0-	239	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	480	X	300	-0-	-180	-0-	291	3	9	9	Y	8	8	1			2

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

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
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	113	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	403	N	231	-0-	-172	-0-	227	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	71	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

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

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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	198	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	189	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1	236	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	27	1	247	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	176	3	Y	11	13	1			2
							12	9									

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

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1	407	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	343	3	Y	18	15	1			8
							20	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	29	29	1			6
							32	9									

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
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									
01	806	N	284	-0-	-522	-0-	16	1	248	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
02	728	N	309	-0-	-419	-0-	19	1	267	3	Y	21	23	1			7
							23	9									
03	558	N	353	-0-	-205	-0-	32	1	302	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	24	24	1			5
							26	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-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-

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		60	-0-	60	60	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	93	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		77	-0-	77	170	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		40	-0-	40	210	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	-0-					36
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					36
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	1					37
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	Y	-0-					37

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

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
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	651	X	259	-0-	-392	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	630	X	107	-0-	-523	-0-	106	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					3
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					3
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					3
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	421	3	Y	-0-					3

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

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									
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	7	1	115	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	7	1	106	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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. 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
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									
01	217	N	30	-0-		-187	-0-	2	1	26	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	112	N	111	-0-		-1	-0-	7	1	100	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	208	N	208	-0-		-0-	-0-	20	1	182	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	224	N	224	-0-		-0-	-0-	18	1	197	3	Y	8	7	1			2
								9	9									

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

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
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-
01	258	N	258	-0-		-0-	-0-	16	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	217	N	217	-0-		-0-	-0-	14	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	290	N	290	-0-		-0-	-0-	28	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	261	N	261	-0-		-0-	-0-	22	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

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
11	680	N	680	-0-		-0-	-0-	58	1	601	3	Y	19	29	1			8
								21	9									
12	680	N	680	-0-		-0-	-0-	39	1	620	3	Y	19	21	1			6
								21	9									
01	891	N	891	-0-		-0-	-0-	52	1	809	3	Y	27	22	1			11
								30	9									
02	660	N	660	-0-		-0-	-0-	42	1	594	3	Y	22	26	1			7
								24	9									
03	975	N	975	-0-		-0-	-0-	92	1	853	3	Y	27	27	1			7
								30	9									
04	870	N	835	-0-		-35	-0-	69	1	733	3	Y	30	31	1			6
								33	9									

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

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
11	480	N	473	-0-		-7	-0-	42	1	414	3	Y	15	9	1			11
								17	9									
12	452	N	452	-0-		-0-	-0-	35	1	398	3	Y	17					28
								19	9									
01	400	N	400	-0-		-0-	-0-	53	1	318	3	Y	26	39	1			15
								29	9									
02	448	N	239	-0-		-209	-0-	33	1	192	3	Y	13	12	1			16
								14	9									
03	476	N	476	-0-		-0-	-0-	40	1	410	3	Y	24	15	1			25
								26	9									
04	390	N	52	-0-		-338	-0-	6	1	40	3	Y	5	11	1			19
								6	9									

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. (I) GAS 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	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
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	33	1	199	3	Y	-0-					24
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					24
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	1					25
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					25

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

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									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	249	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	199	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	11	1	155	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	22	1	201	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

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

11	210	N	137	-0-	-73	-0-	36	1	83	3	Y	16	10	1			12
							18	9									
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	27	1	62	3	Y	15					27
							17	9									
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	45	1	62	3	Y	24	37	1			14
							26	9									
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	35	1	58	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	21	15	1			24
							23	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	44	1	76	3	Y	14	16	1			22
							15	9									

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	T. A.		35	-0-	35	75	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

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									
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	21	1	331	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

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

11	4200	X	165	-0-	-4035	-0-	165	3			Y	-0-					4
12	4340	X	375	-0-	-3965	-0-	375	3			Y	-0-					4
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					4
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					4
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
04	1080	X	272	-0-	-808	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					4

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

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-
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	345	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

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

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									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	22	25	1			17
							24	9									
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	5	1	27	3	Y	14	13	1			18
							15	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	16	25	1			9
							18	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	23	14	1			18
							25	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					5
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					5
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					5
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					5

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

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-
01	496	N	8	-0-	-488	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	225	-0-	-457	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	98	3	Y	3					24
							3	9									
02	420	N	78	-0-	-342	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					24
03	310	N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					24
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					24

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

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
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					18
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					18
03	434	N	53	-0-	-381	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					18
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					18

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

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									
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	21	1	331	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	16	1	235	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	35	1	326	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	163	-0-	163	163	16	1	147	3	Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	169	-0-	169	332	19	1	150	3	Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

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
11	150	N	65	-0-		-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	79	-0-		-138	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-		-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

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

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
11	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	3			Y	-0-					2
12	638	N	638	-0-		-0-	-0-	638	3			Y	-0-					2
01	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	3			Y	-0-					2
02	616	N	290	-0-		-326	-0-	290	3			Y	-0-					2
03	651	N	104	-0-		-547	-0-	104	3			Y	-0-					2
04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	199	1	1371	3	Y	-0-					2

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 10593 - 10613

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
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									
01	213	N	213	-0-		-0-	-0-	30	1	171	3	Y	11	14	1			9
								12	9									
02	84	N	63	-0-		-21	-0-	8	1	44	3	Y	10	8	1			11
								11	9									
03	209	N	209	-0-		-0-	-0-	15	1	162	3	Y	29	30	1			10
								32	9									
04	210	N	129	-0-		-81	-0-	13	1	92	3	Y	22	14	1			18
								24	9									

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

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
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
01	310	N	269	-0-		-41	-0-	260	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	340	N	340	-0-		-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	403	N	280	-0-		-123	-0-	272	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	345	N	345	-0-		-0-	-0-	336	3	9	9	Y	8	8	1			2

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10594 - 10622

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
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									
01	84	N	84	-0-		-0-	-0-	29	1	40	3	Y	14	23	1			9
								15	9									
02	84	N	30	-0-		-54	-0-	8	1	14	3	Y	7	7	1			9
								8	9									
03	64	N	64	-0-		-0-	-0-	15	1	37	3	Y	11	8	1			12
								12	9									
04	90	N	90	-0-		-0-	-0-	29	1	50	3	Y	10	10	1			12
								11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	38	1	52	3	Y	19	31	1			13
							21	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	35	1	57	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	95	3	Y	17	12	1			20
							19	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	31	1	53	3	Y	8	11	1			17
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	68	1	94	3	Y	29	79	1			31
							32	9									
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	42	1	70	3	Y	21	22	1			30
							23	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	149	3	Y	27	21	1			36
							30	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	71	1	121	3	Y	17	22	1			31
							19	9									

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

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		57	-0-	57	115	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	525	-0-	-1275	-0-	525	3			Y	-0-					5
12	1705	X	512	-0-	-1193	-0-	512	3			Y	-0-					5
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					5
02	504	N	252	-0-	-252	-0-	252	3			Y	-0-					5
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			Y	-0-					5
04	840	N	183	-0-	-657	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					14
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					14
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					14
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					14

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

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
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
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					25
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					25
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					25
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					25

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	84	3	Y	4	29	1			16
							4	9									
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	5	1	26	3	Y	4	9	1			11
							4	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	189	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	7	5	1			7
							8	9									

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

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

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	22	21	1			5
							24	9									

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 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
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									
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	23	1	356	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	17	1	246	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	34	1	321	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

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
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-
01	682	N	8	-0-	-674	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-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
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
01	723	N	8	-0-	-715	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					2
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2

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
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
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					16
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	18	1	102	3	Y	-0-					16
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					16
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	94	1	613	3	Y	25	36	1			51
							28	9									
02	868	N	346	-0-	-522	-0-	59	1	279	3	Y	7	33	1			25
							8	9									
03	806	N	310	-0-	-496	-0-	25	1	265	3	Y	18					43
							20	9									
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	60	1	342	3	Y	4	25	1			22
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			3
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	3	Y	-0-					-0-

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
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
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					15
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					15
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	3	Y	-0-					15
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	531	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	476	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		400	-0-	400	449	39	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		112	-0-	112	561	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

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
11	1002	X	126	-0-	-876	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		298	-0-	298	475	298	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		466	-0-	466	941	466	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		637	-0-	637	1578	637	3			Y	-0-					-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
11	1826	N	672	-0-	-1154	-0-	672	3			Y	-0-					2
12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					2
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					2
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2
03	775	X	641	-0-	-134	-0-	641	3			Y	-0-					2
04	900	X	183	-0-	-717	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					2

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
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
01	682	N	110	-0-	-572	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					13
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					13
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					13
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					13

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	6	1	33	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	10	1	55	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	32	43	1			62
							35	9									
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	18	1	88	3	Y	13	43	1			32
							14	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	42					74
							46	9									
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	14	1	79	3	Y	5	41	1			38
							6	9									

WR "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	12	18	1			7
							13	9									
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	14	1	79	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	6	1	42	3	Y	5	6	1			9
							6	9									

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

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
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
01	T. A.		236	-0-	236	236	31	1	205	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		67	-0-	67	303	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		224	-0-	224	527	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	569	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	35	1	213	3	Y	17	33	1			13
							19	9									
02	644	N	366	-0-	-278	-0-	52	1	299	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	43	1	442	3	Y	15	11	1			19
							17	9									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	31	1	203	3	Y	5	9	1			15
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
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									
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	241	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	441	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

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

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-
01	465	N	190	-0-	-275	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-

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

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									
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	21	1	330	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	15	1	220	3	Y	17	20	1			6
							19	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	24	25	1			5
							26	9									

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

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-
01	713	N	110	-0-	-603	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

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									
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	19	1	26	3	Y	9	30	1			12
							10	9									
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	13	1	22	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	17	1	29	3	Y	5	8	1			11
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	475	-0-	-275	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	153	-0-	-867	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	107	-0-	-397	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	469	-0-	-2621	-0-	469	3			Y	-0-					1
12	3193	X	927	-0-	-2266	-0-	927	3			Y	-0-					1
01	2170	X	1082	-0-	-1088	-0-	1082	3			Y	-0-					1
02	1204	X	655	-0-	-549	-0-	655	3			Y	-0-					1
03	1302	X	615	-0-	-687	-0-	615	3			Y	-0-					1
04	1050	X	183	-0-	-867	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	16	1	164	3	Y	7	14	1			29
							8	9									
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	26	1	295	3	Y	9					38
							10	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	11	35	1			14
							12	9									
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	15	1	87	3	Y	6	8	1			12
							7	9									
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	19	1	201	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	5	1	34	3	Y	5	7	1			11
							6	9									

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
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	37	1 9	86	3	Y	1	3	1			8
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	35	1 9	79	3	Y	1					9
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	32	1 9	45	3	Y	1	7	1			3
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	21	1	34	3	Y	-0-	1	1			2
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	24	1 9	61	3	Y	1	1	1			2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	3	Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 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
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1 7 9	181	3	Y	6	5	1			1
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1 11 9	266	3	Y	10	9	1			2
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1 14 9	362	3	Y	13	10	1			5
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1 13 9	293	3	Y	12	13	1			4
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1 14 9	405	3	Y	13	13	1			4
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	26	1 11 9	278	3	Y	10	12	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1 12 9	194	3	Y	11	9	1			2
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1 15 9	285	3	Y	14	13	1			3
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	8	1 8 9	124	3	Y	7	7	1			3
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	8	1 8 9	112	3	Y	7	8	1			2
03	310	N	113	-0-	-197	-0-	10	1 6 9	97	3	Y	5	6	1			1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1 11 9	156	3	Y	10	9	1			2

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 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
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	12	1 11 9	102	3	Y	10	40	1			29
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	30	1 33 9	308	3	Y	30					59
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	23	1 19 9	150	3	Y	17	33	1			43
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	91	3	Y	8	29	1			22
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	21	1 30 9	221	3	Y	27					49
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	13	1 4 9	72	3	Y	4	28	1			25

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. (I) GAS 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	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									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	27	25	1			41
							30	9									
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	7	1	34	3	Y	7	27	1			21
							8	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	20					41
							22	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	6	1	35	3	Y	4	24	1			21
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	37	1	223	3	Y	11	24	1			9
							12	9									
02	420	N	182	-0-	-238	-0-	26	1	148	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	16	1	102	3	Y	5	7	1			10
							6	9									

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
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
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	Y	15	13	1			19
02	224	X	219	-0-	-5	-0-	209	3	10	9	Y	9	11	1			17
03	341	X	222	-0-	-119	-0-	212	3	10	9	Y	9	21	1			5
04	330	X	235	-0-	-95	-0-	223	3	12	9	Y	11	10	1			6

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
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									
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	24	1	369	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	19	1	265	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	418	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	24	25	1			5
							26	9									

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
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-
01	T. A.		230	-0-	230	230	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		207	-0-	207	437	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		259	-0-	259	696	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		535	-0-	535	1231	46	1	489	3	Y	-0-					-0-

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3 1 9	Y	1	1	1			-0-

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

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-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3 1 9	Y	1	1	1			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3 1 9	Y	1	1	1			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3 2 9	Y	2	2	1			-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	407	3 1 9	Y	1	1	1			-0-

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

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
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13 3	Y	-0-				10
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	17	1	95 3	Y	1				11
							1	9							
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388 3	Y	-0-				11
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230 3	Y	-0-				11

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

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-
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	19	1	295 3	Y	-0-				-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340 3	Y	-0-				-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	27	1	255 3	Y	-0-				-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	21	1	221 3	Y	-0-				-0-

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

11	T. A.		97	-0-	97	259	97	3		Y	-0-				-0-
12	T. A.		233	-0-	233	492	233	3		Y	-0-				-0-
01	689	N	197	-0-	-492	-0-	197	3		Y	-0-				-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3		Y	-0-				-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3		Y	-0-				-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3 1 9		Y	1	1	1		-0-

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

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							
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	88 3	Y	17	29	1		19
							19	9							
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	5	1	29 3	Y	17	15	1		21
							19	9							
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	183 3	Y	23	32	1		12
							25	9							
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	104 3	Y	20	14	1		18
							22	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	341	X	318	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308	X	207	-0-	-101	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	X	234	-0-	-107	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	330	X	184	-0-	-146	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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									
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	17	1	262	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	25	1	236	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

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

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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	467	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

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

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-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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
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-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

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
01	279	X	274	-0-	-5	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	420	X	218	-0-	-202	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	465	X	321	-0-	-144	-0-	318	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	450	X	153	-0-	-297	-0-	152	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-					-0-

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

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-
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	700	X	690	-0-	-10	-0-	690	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	622	-0-	-153	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	750	X	508	-0-	-242	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

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-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-

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

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									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	21	1	296	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	Y	16	17	1			3
							18	9									

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. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	16	1	226	3	Y	13	16	1			5
							14	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	33	1	305	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	21	21	1			4
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	31	25	1			13
							34	9									
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	23	1	330	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	35	34	1			9
							39	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	43	43	1			9
							47	9									

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 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
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	31	1	318	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	367	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	338	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	46	1	64	3	Y	6	17	1			7
							7	9									
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	34	1	56	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	77	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	37	1	63	3	Y	3	4	1			6
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	7	1	104	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	11	1	157	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	20	21	1			4
							22	9									

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
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									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	14	1	206	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	356	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	10	8	1			4
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	623	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	Y	10	12	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	341	X	43	-0-	-298	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	X	328	-0-	-13	-0-	319	3	9	9	Y	8	6	1			2
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	192	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	259	-0-	-221	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	434	X	329	-0-	-105	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	X	288	-0-	-216	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	X	344	-0-	-214	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	256	-0-	-284	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	15	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	228	X	169	-0-	-59	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		182	-0-	182	397	182	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		225	-0-	225	622	225	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		637	-0-	637	1259	637	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	238	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	4	1			1

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

11	14B DENY		905	-0-	905	1578	905	3			Y	-0-					9
12	14B DENY		569	-0-	569	2147	569	3			Y	-0-					9
01	2196	N	49	-0-	-2147	-0-	49	3			Y	-0-					9
02	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			Y	-0-					9
03	558	N	145	-0-	-413	-0-	145	3			Y	-0-					9
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-					9

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

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
01	514	N	110	-0-	-404	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					5
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					5
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					5
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					5

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

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-
01	279	X	243	-0-	-36	-0-	242	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	336	X	211	-0-	-125	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	273	-0-	-87	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

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-
01	248	X	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	358	-0-	-34	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434	X	210	-0-	-224	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	420	X	55	-0-	-365	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	37	3	11	9	Y	10	3	1			7
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	Y	31					38
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	186	3	26	9	Y	24	52	1			10
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	3	29	9	Y	26					36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					11
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					11
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	1					12
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					12

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

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
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	34	1	203	3	Y	-0-					20
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					20
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	1					21
							1	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					21

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

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
01	248	X	84	-0-	-164	-0-	77	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	252	X	167	-0-	-85	-0-	156	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	279	X	183	-0-	-96	-0-	169	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	270	X	164	-0-	-106	-0-	153	3	11	9	Y	10	11	1			2

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

11	14B DENY		198	-0-	198	323	198	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY		297	-0-	297	620	297	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		120	-0-	120	740	120	3			Y	-0-					-0-
02	878	X	138	-0-	-740	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

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

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-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600	N	340	-0-	-260	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF. 10828 - 10848

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
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					19
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					19
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					19
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					19

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10750 - 10775

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									
01	620	N	353	-0-	-267	-0-	21	1	320	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	25	1	352	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	24	1	220	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	19	1	199	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10830 - 10850

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
01	527	N	8	-0-	-519	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					1
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					1
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF. 10856 - 10876

11	900	N	445	-0-	-455	-0-	445	3			Y	-0-					2
12	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			Y	-0-					2
01	1674	N	1102	-0-	-572	-0-	1102	3			Y	-0-					2
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					2
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					2
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					2

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2027	X	97	-0-	-1930	-0-	89	3	8	9	Y	7	8	1			4
02	448	X	256	-0-	-192	-0-	239	3	17	9	Y	15	15	1			4
03	496	X	286	-0-	-210	-0-	268	3	18	9	Y	16	16	1			4
04	480	X	190	-0-	-290	-0-	175	3	15	9	Y	14	15	1			3

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

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									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	16	1	235	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	Y	33	34	1			7
							36	9									

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					11
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	1					12
							1	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	1					13
							1	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					13

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	9	1	132	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	6	1	60	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	114	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-			16
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	27	1	157	3	Y	-0-			16
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	1			17
							1	9							
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-			17

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

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-
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	21	1	212	3	Y	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-			-0-

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	K	-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-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	Y	-0-			8
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	1			9
							1	9							
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-			9
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	3	Y	-0-			9

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

11	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			Y	-0-			-0-
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-			-0-
02	812	X	462	-0-	-350	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
03	806	X	475	-0-	-331	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	266	1	1836	3	Y	-0-			-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	24	1	56	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	Y	5					11
							6	9									
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	18	1	24	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	10	1	17	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	Y	2	3	1			5
							2	9									

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

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-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	31	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-					-0-

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

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
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	3	2	9	Y	2	5	1			1
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	68	3	2	9	Y	2					3
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3					3

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		777	-0-	777	777	83	1	694	3	Y	-0-					8
02	0	K	78	-0-	78	855	7	1	71	3	Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					8
04	14B DENY		244	-0-	244	1099	27	1	217	3	Y	-0-					8

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					10
01	T. A.		225	-0-	225	225	24	1	201	3	Y	-0-					10
02	T. A.		350	-0-	350	575	31	1	319	3	Y	-0-					10
03	T. A.		2007	-0-	2007	2582	195	1	1812	3	Y	-0-					10
04	T. A.		763	-0-	763	3345	84	1	679	3	Y	-0-					10

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

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
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	53	3	3	9	Y	3	8	1			1
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	74	3	3	9	Y	3					4
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	76	3	3	9	Y	3	6	1			1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	3	6	9	Y	5					6

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	273	-0-	273	273	29	1	244	3	Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					5
02	T. A.	411	-0-	411	684	37	1	374	3	Y	-0-					5
03	T. A.	449	-0-	449	1133	44	1	405	3	Y	-0-					5
04	T. A.	538	-0-	538	1671	59	1	479	3	Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	244	-0-	244	323	27	1	217	3	Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					23
01	T. A.	429	-0-	429	429	46	1	383	3	Y	-0-					23
02	T. A.	129	-0-	129	558	12	1	117	3	Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	558					Y	-0-					23
04	T. A.	256	-0-	256	814	28	1	228	3	Y	-0-					23

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

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
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B DENY	39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-					3
01	14B2 EXT	528	-0-	528	567	56	1	472	3	Y	-0-					3
02	0 K	110	-0-	110	677	10	1	100	3	Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					3
04	14B DENY	139	-0-	139	816	15	1	124	3	Y	-0-					3

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

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
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					3
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					3
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					7
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	85	1	709	3	Y	-0-					7
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	780	N	230	-0-	-550	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

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									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	27	26	1			6
							30	9									

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-					19
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	1					20
							1	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					20
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					20

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

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-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	227	-0-	-343	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

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
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	393	3	4	9	Y	4	5	1			1
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1			1

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

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
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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	750	N	553	-0-	-197	-0-	549	3	4	9	Y	4	5	1			1

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
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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	588	N	450	-0-	-138	-0-	443	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	490	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
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-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	336	X	159	-0-	-177	-0-	159	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	558	X	371	-0-	-187	-0-	370	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	X	348	-0-	-222	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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-
01	248	X	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	210	X	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					10
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					10
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					10
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					10
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					10
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					10

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

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
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
01	558	X	545	-0-	-13	-0-	537	3	8	9	Y	7	5	1			3
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	Y	7	7	1			2
*04	854	X	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	Y	8	8	1			2

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		13	-0-	13	31	13	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

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-
01	558	X	126	-0-	-432	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	504	X	155	-0-	-349	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	558	X	392	-0-	-166	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					77
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
02	672	X	223	-0-	-449	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					2
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	720	X	572	-0-	-148	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

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-
01	14B DENY		412	-0-	412	4724	411	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B DENY		232	-0-	232	4956	231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	14B DENY		252	-0-	252	5208	252	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	359	-0-	-2641	2567	358	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	139	-0-	139	139	15	1	124	3	Y	-0-					5

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
11	14B	DENY	749	-0-	749	2603	749	3			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	934	-0-	934	3537	934	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	115	-0-	-2985	552	115	3			Y	-0-					-0-
02	1269	N	717	-0-	-552	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	145	-0-	-785	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	-0-					-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
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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
02	504	X	496	-0-	-8	-0-	44	1	452	3	Y	-0-					5
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
04	540	X	522	-0-	-18	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					5

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
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
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
02	952	X	618	-0-	-334	-0-	55	1	563	3	Y	-0-					2
03	1054	X	316	-0-	-738	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					2
04	1020	X	955	-0-	-65	-0-	105	1	850	3	Y	-0-					2

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	25	1	378	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	24	1	338	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					9
03	496	N	125	-0-	-371	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					9
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 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
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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	527	N	350	-0-	-177	-0-	344	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	450	N	179	-0-	-271	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

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-
01	815	N	-0-	-0-	-815	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

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-
01	2015	X	1081	-0-	-934	-0-	115	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	272	-0-	-1548	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	692	-0-	-1509	-0-	67	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	464	-0-	-1666	-0-	51	1	413	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

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-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	44	-0-	-404	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	21	-0-	-754	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

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									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	11	13	1			2
							12	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	25	19	1			10
							28	9									
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	22	1	315	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	25	1	233	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	29	1	306	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

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
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									
01	806	N	480	-0-	-326	-0-	27	1	421	3	Y	29	25	1			13
							32	9									
02	700	N	227	-0-	-473	-0-	14	1	196	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
03	527	N	125	-0-	-402	-0-	11	1	107	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	27	1	283	3	Y	25	21	1			6
							28	9									

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
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-
01	T. A.		131	-0-	131	131	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		68	-0-	68	199	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
04	T. A.		90	-0-	90	289	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
01	290	N	50	-0-	-240	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 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
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
01	899	X	270	-0-	-629	-0-	260	3	10	9	Y	9	7	1			4
02	812	X	299	-0-	-513	-0-	291	3	8	9	Y	7	9	1			2
03	341	X	241	-0-	-100	-0-	234	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	330	X	127	-0-	-203	-0-	123	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	18	1	255	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	35	1	325	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	32	1	341	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	465	X	403	-0-	-62	-0-	399	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	420	X	261	-0-	-159	-0-	258	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	465	X	288	-0-	-177	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	450	X	357	-0-	-93	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					4

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					21
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					21
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	1					22
							1	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-					22

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. (I) GAS 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	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									
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	10	1	173	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
02	280	N	168	-0-	-112	-0-	18	1	148	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	341	N	150	-0-	-191	-0-	8	1	135	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	9	1	93	3	Y	5	7	1			5
							6	9									

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
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									
01	806	N	428	-0-	-378	-0-	24	1	368	3	Y	33	30	1			15
							36	9									
02	728	N	389	-0-	-339	-0-	23	1	331	3	Y	32	37	1			10
							35	9									
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	38	1	351	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	38	37	1			8
							42	9									

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

11	14B	DENY	699	-0-	699	2662	699	3			Y	-0-					5
12	14B	DENY	866	-0-	866	3528	866	3			Y	-0-					5
01	3100	N	115	-0-	-2985	543	115	3			Y	-0-					5
02	1198	N	655	-0-	-543	-0-	655	3			Y	-0-					5
03	868	N	145	-0-	-723	-0-	145	3			Y	-0-					5
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	151	1	1042	3	Y	-0-					5

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	39	-0-	39	91	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

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-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

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									
01	837	N	369	-0-	-468	-0-	22	1	334	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
02	644	N	217	-0-	-427	-0-	14	1	195	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	41	1	382	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

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
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									
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

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
01	837	N	280	-0-	-557	-0-	17	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	672	N	152	-0-	-520	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	37	-0-	-490	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

11	14B2 EXT		91	-0-	91	117	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
01	117	N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		198	-0-	198	198	22	1	176	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

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-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					18
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					18
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					18
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					18

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

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-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	N	240	-0-	-1310	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	17	16	1			4
							19	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 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
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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	420	N	154	-0-	-266	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					2
03	868	N	234	-0-	-634	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					2
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	25	1	234	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	23	1	249	3	Y	18	19	1			4
							20	9									

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
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-
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-

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

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
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									
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	284	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	308	N	50	-0-	-258	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	42	-0-	-299	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	Y	-0-					6
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					6
03	682	N	316	-0-	-366	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					6
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					6

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 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
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									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	43	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	32	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	26	1	401	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	31	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

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
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

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									
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	297	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	20	1	285	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	26	1	240	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	24	1	251	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

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									
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	35	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	34	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

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
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					14
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					14
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					14
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					14

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
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
01	496	N	110	-0-	-386	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					14
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					14
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					14
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					14

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

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									
01	651	N	89	-0-	-562	-0-	5	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	22	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	215	-0-	-312	-0-	21	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

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									
01	651	N	56	-0-	-595	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	644	N	204	-0-	-440	-0-	13	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	185	-0-	-373	-0-	18	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

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-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	352	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	390	N	100	-0-	-290	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

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
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-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	789	-0-	-482	-0-	77	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

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
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-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	327	-0-	-121	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	549	-0-	-381	-0-	53	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

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
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
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-					3
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					3
03	1023	N	488	-0-	-535	-0-	47	1	441	3	Y	-0-					3
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

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
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-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

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
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					2
12	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			Y	-0-					2
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					2
02	784	N	661	-0-	-123	-0-	661	3			Y	-0-					2
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					2
04	3000	N	9809	-0-	6809	6809	1240	1	8569	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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
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-
01	1824	N	8	-0-	-1816	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
11	T. A.		20	-0-	20	216	2	1	18	3	Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					3
01	216	N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					3
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	Y	-0-					2
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					2
03	434	N	115	-0-	-319	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					2
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

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-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	389	-0-	-255	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

11	510	X	221	-0-	-289	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	527	X	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	527	X	63	-0-	-464	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	300	X	128	-0-	-172	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		187	-0-	187	362	187	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-

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
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-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	59	-0-	-81	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	310	X	35	-0-	-275	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		19	-0-	19	54	19	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
01	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	553	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	Y	8	10	1			3
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	406	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	311	3	7	9	Y	6	7	1			1

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	57	1	340	3	Y	10	21	1			8
							11	9									
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	50	1	285	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	30	1	307	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
04	390	N	68	-0-	-322	-0-	8	1	56	3	Y	4	6	1			9
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		288	-0-	288	291	288	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	327	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	570	N	365	-0-	-205	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

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									
01	310	N	110	-0-	-200	-0-	6	1	100	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	4	1	52	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	233	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

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-
01	434	N	110	-0-	-324	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	12	9	Y	11	10	1			14
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	156	3	11	9	Y	10	9	1			15
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	13	9	Y	12	21	1			6
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	200	3	12	9	Y	11	11	1			6

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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-
01	465	N	301	-0-	-164	-0-	300	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	463	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434	N	169	-0-	-265	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					26
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					26
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					26
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					26
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					26

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					4
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					4
01	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	3			Y	-0-					4
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					4
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-					4
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					5

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
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									
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1116	N	482	-0-	-634	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	58	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	116	1	932	3	Y	-0-					-0-

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
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
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	72	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	3	2	9	Y	2	5	1			1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	Y	4	3	1			2

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
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
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	115	3	18	9	Y	16	9	1			15
02	112	X	65	-0-	-47	-0-	57	3	8	9	Y	7	9	1			13
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8	17	1			4
04	120	X	21	-0-	-99	-0-	17	3	4	9	Y	4	6	1			2

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	146	3	17	9	Y	15	12	1			17
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	149	3	14	9	Y	13	12	1			18
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	3	11	9	Y	10	22	1			6
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	3	12	9	Y	11	11	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-					3
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					3
03	992	N	621	-0-	-371	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					3
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	94	1	754	3	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	22	1	345	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
01	201	N	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

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
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									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	16	17	1			3
							18	9									

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

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

11	990	N	589	-0-	-401	-0-	589	3			Y	-0-					3
12	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			Y	-0-					3
01	1209	X	856	-0-	-353	-0-	856	3			Y	-0-					3
02	1092	X	400	-0-	-692	-0-	400	3			Y	-0-					3
03	868	X	858	-0-	-10	-0-	858	3			Y	-0-					3
04	840	X	130	-0-	-710	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					3

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

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-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	91	1	760	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	55	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	646	-0-	-164	-0-	71	1	575	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

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-
01	868	N	318	-0-	-550	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	387	-0-	-481	-0-	35	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	57	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	96	1	777	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

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-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	19	-0-	-485	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	155	-0-	-620	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

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-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	111	1	924	3	Y	-0-					1
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					1
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-					1
03	1023	N	266	-0-	-757	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					1
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	64	1	519	3	Y	-0-					1

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

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									
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	19	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
01	403	X	310	-0-	-93	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	X	486	-0-	-18	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	X	268	-0-	-290	-0-	267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	156	-0-	-384	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	554	-0-	-376	-0-	54	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-

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

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									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	22	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

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
01	806	X	354	-0-	-452	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	728	X	410	-0-	-318	-0-	410	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	899	X	572	-0-	-327	-0-	571	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	870	X	323	-0-	-547	-0-	322	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

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-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	N	161	-0-	-511	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	212	-0-	-58	-0-	2	1	199	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	197	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	14	13	1			8
							15	9									

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
11	4814	X	704	-0-	-4110	-0-	704	3			Y	-0-					4
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					4
01	558	N	49	-0-	-509	-0-	49	3			Y	-0-					4
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					4
03	1147	N	145	-0-	-1002	-0-	145	3			Y	-0-					4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	3	Y	-0-					4

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	X	165	-0-	-87	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279	X	214	-0-	-65	-0-	213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	76	-0-	-224	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					16
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					16
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	Y	-0-					16
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					16

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
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
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					17
02	392	N	258	-0-	-134	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					17
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	Y	-0-					17
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					17

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	445	-0-	-255	-0-	40	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	490	-0-	-843	-0-	48	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	633	3	Y	-0-					-0-

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
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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	174	-0-	-306	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-

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
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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					18
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	Y	1					19
							1	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					19
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					19

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
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
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					1
02	644	N	242	-0-	-402	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					1
03	1209	N	532	-0-	-677	-0-	52	1	480	3	Y	-0-					1
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	84	1	676	3	Y	-0-					1

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
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-
01	372	X	48	-0-	-324	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	364	X	251	-0-	-113	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	148	-0-	-255	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	390	X	221	-0-	-169	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

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
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-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	615	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	186	X	172	-0-	-14	-0-	113	3	59	9	Y	54	41	1			61
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	41	3	20	9	Y	18	32	1			47
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	40	1			7
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2438	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	115	1	924	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1515	-0-	1515	1515	162	1	1353	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2402	-0-	2402	3917	215	1	2187	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		2079	-0-	2079	5996	202	1	1877	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1570	-0-	1570	7566	173	1	1397	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

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-
01	4061	X	1745	-0-	-2316	-0-	186	1	1559	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	1180	-0-	-2488	-0-	106	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	167	-0-	-3894	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	21	-0-	-2829	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

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									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	25	1	244	3	Y	8	9	1			6
							9	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			Y	-0-					1
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
02	700	X	446	-0-	-254	-0-	446	3			Y	-0-					1
03	775	X	238	-0-	-537	-0-	238	3			Y	-0-					1
04	750	X	153	-0-	-597	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

11	1470	X	716	-0-	-754	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
12	1333	X	148	-0-	-1185	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
02	756	X	263	-0-	-493	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	357	-0-	-387	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	1140	X	130	-0-	-1010	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

11	1020	N	419	-0-	-601	-0-	419	3			Y	-0-					2
12	1209	N	536	-0-	-673	-0-	536	3			Y	-0-					2
01	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-					2
02	1092	X	462	-0-	-630	-0-	462	3			Y	-0-					2
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					2
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	204	1	1407	3	Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					28
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	249	3			Y	-0-					28
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					28
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			Y	-0-					28

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

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-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	513	-0-	-299	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	476	-0-	-175	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	88	1	713	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

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
01	3224	X	1711	-0-	-1513	-0-	183	1	1528	3	Y	-0-					2
02	2912	X	1216	-0-	-1696	-0-	109	1	1107	3	Y	-0-					2
03	3224	X	2066	-0-	-1158	-0-	201	1	1865	3	Y	-0-					2
04	1920	X	1204	-0-	-716	-0-	133	1	1071	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	798	1	3095	3	Y	122	156	1			60
							134	9									
02	3388	X	2571	-0-	-817	-0-	570	1	1936	3	Y	59	83	1			36
							65	9									
03	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	354	1	2528	3	Y	39	44	1			31
							43	9									
04	3690	X	2578	-0-	-1112	-0-	302	1	2250	3	Y	24	26	1			29
							26	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

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
01	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	210	1	1755	3	Y	-0-					4
02	2632	X	2152	-0-	-480	-0-	193	1	1959	3	Y	-0-					4
03	2914	X	1678	-0-	-1236	-0-	163	1	1515	3	Y	-0-					4
04	2820	X	2169	-0-	-651	-0-	239	1	1930	3	Y	-0-					4

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

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
01	4774	X	541	-0-	-4233	-0-	58	1	483	3	Y	-0-					11
02	4312	X	495	-0-	-3817	-0-	44	1	451	3	Y	-0-					11
03	4774	X	1101	-0-	-3673	-0-	107	1	994	3	Y	-0-					11
04	4050	X	826	-0-	-3224	-0-	91	1	735	3	Y	-0-					11

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

11	6090	X	3941	-0-	-2149	-0-	3941	3			Y	-0-					3
12	7068	X	1872	-0-	-5196	-0-	1872	3			Y	-0-					3
01	3999	X	1255	-0-	-2744	-0-	1255	3			Y	-0-					3
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			Y	-0-					3
03	3999	X	1490	-0-	-2509	-0-	1490	3			Y	-0-					3
04	3870	X	632	-0-	-3238	-0-	80	1	552	3	Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

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									
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	512	1	1982	3	Y	85	138	1			42
							94	9									
02	2128	X	1700	-0-	-428	-0-	376	1	1280	3	Y	40	57	1			25
							44	9									
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	314	1	2250	3	Y	33	35	1			23
							36	9									
04	2490	X	158	-0-	-2332	-0-	18	1	133	3	Y	6	11	1			18
							7	9									

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

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	206 141	1 9	1004	3	Y	128	168	1			12
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	189 76	1 9	1141	3	Y	69	68	1			13
01	1612	X	1441	-0-	-171	-0-	292 40	1 9	1109	3	Y	36	38	1			11
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	486 66	1 9	1249	3	Y	60	36	1			35
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	712 91	1 9	2589	3	Y	83	72	1			46
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	693 101	1 9	2838	3	Y	92	101	1			37

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

11	4290	X	4150	-0-	-140	-0-	4150	3			N	-0-					92
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					92
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					92
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					92
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					92
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					92

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	545	3	Y	2	5	1			1
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	861	3	Y	2	2	1			1
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	845	3	Y	3	3	1			1
02	644	N	460	-0-	-184	-0-	104 1	1 9	355	3	Y	1	1	1			1
03	868	N	547	-0-	-321	-0-	67 1	1 9	479	3	Y	1	1	1			1
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	927	3	Y	1	1	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

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-
01	3069	X	1025	-0-	-2044	-0-	109	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1943	-0-	-829	-0-	174	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	225	1	2088	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1102	-0-	-1658	-0-	122	1	980	3	Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	532 92	1 9	1993	3	Y	84	72	1			47
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	611 99	1 9	2158	3	Y	90	83	1			54
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	576 67	1 9	2229	3	Y	61	85	1			30
02	2436	N	1550	-0-	-886	-0-	344 36	1 9	1170	3	Y	33	44	1			19
03	2883	N	2038	-0-	-845	-0-	247 25	1 9	1766	3	Y	23	25	1			17
04	2790	N	2167	-0-	-623	-0-	255 12	1 9	1900	3	Y	11	13	1			15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	9238	X	8253	-0-	-985	-0-	881	1	7372	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	922	1	9382	3	Y	-0-					-0-
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1080	1	10041	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8633	-0-	-307	-0-	953	1	7680	3	Y	-0-					-0-

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3720	X	2270	-0-	-1450	-0-	242	1	2028	3	Y	-0-					3
02	3360	X	2175	-0-	-1185	-0-	195	1	1980	3	Y	-0-					3
03	3720	X	2661	-0-	-1059	-0-	258	1	2403	3	Y	-0-					3
04	2190	X	1574	-0-	-616	-0-	174	1	1400	3	Y	-0-					3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	476	1	1843	3	Y	56	79	1			28
							62	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	720	1	2450	3	Y	37	45	1			20
							41	9									
03	3162	X	2065	-0-	-1097	-0-	250	1	1792	3	Y	21	24	1			17
							23	9									
04	3060	X	1571	-0-	-1489	-0-	184	1	1373	3	Y	13	14	1			16
							14	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					16
12	4898	X	4871	-0-	-27	-0-	4871	3			N	-0-					16
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					16
02	5824	X	3956	-0-	-1868	-0-	3956	3			N	-0-					16
03	6448	X	5393	-0-	-1055	-0-	5393	3			N	-0-					16
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					16

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
01	4867	X	3548	-0-	-1319	-0-	714	1	2762	3	Y	65	102	1			32
							72	9									
02	4396	X	2544	-0-	-1852	-0-	567	1	1931	3	Y	42	51	1			23
							46	9									
03	4867	X	3012	-0-	-1855	-0-	365	1	2615	3	Y	29	31	1			21
							32	9									
04	4230	X	3558	-0-	-672	-0-	419	1	3124	3	Y	14	16	1			19
							15	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

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									
01	3472	X	2574	-0-	-898	-0-	516	1	1995	3	Y	57	79	1			28
							63	9									
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	539	1	1836	3	Y	31	41	1			18
							34	9									
03	2945	X	2332	-0-	-613	-0-	283	1	2023	3	Y	24	25	1			17
							26	9									
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	350	1	2610	3	Y	9	11	1			15
							10	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

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									
01	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	598	1	2316	3	Y	57	73	1			28
							63	9									
02	3276	X	1926	-0-	-1350	-0-	427	1	1455	3	Y	40	47	1			21
							44	9									
03	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	357	1	2555	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
04	2880	X	2555	-0-	-325	-0-	300	1	2241	3	Y	13	14	1			17
							14	9									

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

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 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
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					56
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					56
01	5394	X	3342	-0-	-2052	-0-	3342	3			N	-0-					56
02	4956	X	4212	-0-	-744	-0-	4212	3			N	-0-					56
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					56
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-					56

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

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									
01	4371	X	3400	-0-	-971	-0-	256	1	3008	3	Y	124	133	1			38
							136	9									
02	8876	X	3699	-0-	-5177	-0-	309	1	3215	3	Y	159	101	1			96
							175	9									
03	9827	X	1774	-0-	-8053	-0-	172	1	1535	3	Y	61	99	1			58
							67	9									
04	9510	X	3367	-0-	-6143	-0-	257	1	2959	3	Y	137	142	1			53
							151	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

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-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

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-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	3	4	9	N	4	3	1			2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	4	1			1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4	4	1			1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	2	1			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 8 RRCID -> 301141 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9760 - 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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	H15	VIOL	-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

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					195
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					195
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					195
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	394	2	36	9	N	33					228
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	45	1			183
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					180

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	15750	X	139	-0-	-15611	-0-	9 1	1 9	129	3	Y	1	10	1			-0-
12	16275	X	99	-0-	-16176	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	16275	X	81	-0-	-16194	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	50	-0-	-9414	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	16	-0-	-7672	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 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
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	312	1	4339	3	Y	181	149	1			32
							7	4	199	9							
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	134	1	1927	3	Y	32	56	1			8
							8	4	35	9							
01	T. A.		1698	-0-	1698	1698	98	1	1596	3	Y	1	9	1			-0-
							3	4	1	9							
02	T. A.		1656	-0-	1656	3354	99	1	1537	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
03	T. A.		794	-0-	794	4148	52	1	724	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4148					Y	NO RPT					5

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
11	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	298	1	4268	3	Y	23	17	1			6
							18	4	25	9							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	4871	-0-	2071	2071	293	1	4556	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
03	3087	N	1016	-0-	-2071	-0-	69	1	947	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 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
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		2044	-0-	2044	19049	131	1	1879	3	Y	24	18	1			6
							8	4	26	9							
01	22416	X	3367	-0-	-19049	-0-	195	1	3165	3	Y	-0-	6	1			-0-
							7	4									
02	8372	X	1874	-0-	-6498	-0-	113	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1036	-0-	-1971	-0-	70	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4740	X	4178	-0-	-562	-0-	262	1	3647	3	Y	239	216	1			43
							6	4	263	9							
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	343	1	4912	3	Y	74	98	1			19
							21	4	81	9							
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	3	Y	41	57	1			3
							11	4	45	9							
02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	290	1	4517	3	Y	61	53	1			11
							67	9									
03	5363	X	1680	-0-	-3683	-0-	113	1	1560	3	Y	6	15	1			2
							7	9									
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 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
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					79
12	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	1701	3	180	9	N	164					243
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	818	3	92	9	N	84	188	1			139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1613	3	185	9	N	168	188	1			119
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					119

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

11	10740	X	8287	-0-	-2453	-0-	517	1	7184	3	Y	522	548	1			93
							12	4	574	9							
12	11098	X	9163	-0-	-1935	-0-	579	1	8293	3	Y	233	267	1			59
							35	4	256	9							
01	11377	X	5224	-0-	-6153	-0-	298	1	4830	3	Y	78	132	1			5
							10	4	86	9							
02	10276	X	6244	-0-	-4032	-0-	361	1	5622	3	Y	237	201	1			41
							261	9									
03	11377	X	2731	-0-	-8646	-0-	182	1	2516	3	Y	30	61	1			10
							33	9									
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					10

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

11	20160	X	10532	-0-	-9628	-0-	696	1	9675	3	Y	132	108	1			24
							16	4	145	9							
12	20832	X	8143	-0-	-12689	-0-	522	1	7482	3	Y	97	96	1			25
							32	4	107	9							
01	20832	X	9466	-0-	-11366	-0-	541	1	8784	3	Y	112	129	1			8
							18	4	123	9							
02	10612	X	8986	-0-	-1626	-0-	534	1	8312	3	Y	127	113	1			22
							140	9									
03	10881	X	3965	-0-	-6916	-0-	263	1	3622	3	Y	73	70	1			25
							80	9									
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					25

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

11	14880	X	6815	-0-	-8065	-0-	443	1	6161	3	Y	183	229	1			33
							10	4	201	9							
12	15624	X	10410	-0-	-5214	-0-	651	1	9335	3	Y	349	293	1			89
							40	4	384	9							
01	15624	X	8397	-0-	-7227	-0-	471	1	7634	3	Y	251	323	1			17
							16	4	276	9							
02	14112	X	9712	-0-	-4400	-0-	572	1	8894	3	Y	224	202	1			39
							246	9									
03	10726	X	3883	-0-	-6843	-0-	252	1	3482	3	Y	135	128	1			46
							149	9									
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					46

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	EOM BALANCE
11	3270	X	1981	-0-	-1289	-0-	207	1	1639	3	Y	123	120	1	27
							135	9							
12	3379	X	2011	-0-	-1368	-0-	154	1	1719	3	Y	125	129	1	23
							138	9							
01	3379	X	2381	-0-	-998	-0-	179	1	2067	3	Y	123	83	1	63
							135	9							
02	2352	X	2155	-0-	-197	-0-	171	1	1819	3	Y	150	176	1	37
							165	9							
03	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	131	1	1753	3	Y	62	72	1	27
							68	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			27

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	EOM BALANCE
11	1040	X	795	-0-	-245	-0-	89	1	706	3	Y	-0-			-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		520	-0-	520	520	41	1	479	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		273	-0-	273	793	23	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		678	-0-	678	1471	47	1	631	3	Y	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1471					Y	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
11	73637	X	15887	-0-	-57750	-0-	1046	1	14541	3	Y	251	286	1	45
							24	4	276	9					
12	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	1171	1	16779	3	Y	261	239	1	67
							72	4	287	9					
01	15593	X	15022	-0-	-571	-0-	859	1	13943	3	Y	174	229	1	12
							29	4	191	9					
02	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	916	1	14251	3	Y	239	209	1	42
							263	9							
03	18321	X	5663	-0-	-12658	-0-	377	1	5202	3	Y	76	92	1	26
							84	9							
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT			26

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	EOM BALANCE
11	64164	X	12508	-0-	-51656	-0-	812	1	11289	3	Y	353	297	1	63
							19	4	388	9					
12	15593	X	13559	-0-	-2034	-0-	849	1	12170	3	Y	444	394	1	113
							52	4	488	9					
01	15593	X	12614	-0-	-2979	-0-	705	1	11438	3	Y	406	491	1	28
							24	4	447	9					
02	14084	X	13931	-0-	-153	-0-	817	1	12717	3	Y	361	326	1	63
							397	9							
03	14291	X	5109	-0-	-9182	-0-	330	1	4549	3	Y	209	201	1	71
							230	9							
04	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT			71

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	16320	X	12735	-0-	-3585	-0-	835	1	11608	3	Y	248	269	1			44
							19	4	273	9							
12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	914	1	13094	3	Y	262	239	1			67
							56	4	288	9							
01	14446	X	13023	-0-	-1423	-0-	743	1	12060	3	Y	177	232	1			12
							25	4	195	9							
02	13048	X	12766	-0-	-282	-0-	757	1	11779	3	Y	209	185	1			36
							230	9									
03	14446	X	4934	-0-	-9512	-0-	328	1	4521	3	Y	77	87	1			26
							85	9									
04	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	10800	X	7192	-0-	-3608	-0-	723	1	5724	3	Y	677	638	1			147
							745	9									
12	10633	X	8229	-0-	-2404	-0-	605	1	6738	3	Y	805	807	1			145
							886	9									
01	10633	X	10381	-0-	-252	-0-	766	1	8848	3	Y	697	485	1			357
							767	9									
02	9016	X	8410	-0-	-606	-0-	665	1	7092	3	Y	594	804	1			147
							653	9									
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	622	1	8312	3	Y	617	495	1			269
							679	9									
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					269

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
11	29880	X	24750	-0-	-5130	-0-	1618	1	22486	3	Y	554	567	1			99
							37	4	609	9							
12	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	1804	1	25852	3	Y	890	762	1			227
							110	4	979	9							
01	29450	X	26664	-0-	-2786	-0-	1503	1	24388	3	Y	657	839	1			45
							50	4	723	9							
02	26600	X	24463	-0-	-2137	-0-	1436	1	22343	3	Y	622	559	1			108
							684	9									
03	29450	X	9191	-0-	-20259	-0-	603	1	8313	3	Y	250	273	1			85
							275	9									
04	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					Y	NO RPT					85

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					62
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					62
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					62
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					62

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					13
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8					21
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3					24

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	Y	8					37
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	2	33	9	Y	30					67
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5					72

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	Y	8					37
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	Y	30					67
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					72

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

TAYLOR, H.D. WELL #: 3 RRCID -> 301528 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9639 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 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
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*10	310	N	77	-0-	-233	-0-	1	1	76	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-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	210	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	3	Y	-0-					1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	80	3	Y	-0-					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	59	1	106	3	Y	-0-					1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	63	1	114	3	Y	-0-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	202	1	666	3	N	5					8
							6	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	209	1	709	3	N	2					10
							2	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	194	1	714	3	N	3	13	1			-0-
							3	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	192	1	646	3	N	3					3
							3	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	205	1	667	3	N	-0-					3
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	179	1	575	3	N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					5
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	11					16
							12	9									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	3	16	1			3
							3	9									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					3
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					3

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					9
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	5					14
							6	9									
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	Y	-0-					11
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	838	3	Y	10					21
							11	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	142	1	995	3	Y	5	25	1			1
							6	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	3	Y	-0-					1
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					1
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	9	1	1238	3	Y	-0-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

11	240	N	111	-0-	-129	-0-	25	1	82	3	Y	4					6
							4	9									
12	248	N	107	-0-	-141	-0-	24	1	83	3	Y	-0-					6
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	24	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					2
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	Y	1					3
							1	9									

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	153	1	508	3	Y	4					8
							4	9									
12	496	N	250	-0-	-246	-0-	57	1	192	3	Y	1					9
							1	9									
01	775	N	180	-0-	-595	-0-	38	1	141	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	126	1	423	3	Y	-0-					3
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	112	1	363	3	Y	-0-					3
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	338	3	Y	1					4
							1	9									

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	144	1	476	3	Y	1					4
							1	9									
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	133	1	453	3	Y	-0-					4
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	107	1	392	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	588	N	427	-0-	-161	-0-	98	1	329	3	Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	106	1	345	3	Y	-0-					1
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	110	1	353	3	Y	-0-					1

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
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	117	1	389	3	Y	5					7
							6	9									
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	115	1	391	3	Y	1					8
							1	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	110	1	403	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	107	1	363	3	Y	2					2
							2	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	125	1	404	3	Y	-0-					2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	134	1	431	3	Y	-0-					2

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

11	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-					22
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					22
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					22
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	1	1	117	3	N	-0-					22

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	142	1	469	3	Y	3					4
							3	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	137	1	465	3	Y	1					5
							1	9									
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	128	1	470	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	119	1	401	3	Y	2					2
							2	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	130	1	422	3	Y	-0-					2
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	119	1	381	3	Y	-0-					2

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

11	690	N	599	-0-	-91	-0-	139	1	459	3	Y	1					3
							1	9									
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	142	1	482	3	Y	-0-					3
01	775	N	638	-0-	-137	-0-	136	1	501	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	135	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	164	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	158	1	509	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	359	-0-	-261	-0-	36	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	69	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

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
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					11
12	310	N	116	-0-	-194	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					11
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					11
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					11
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	1					12
							1	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-	12	1			-0-

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
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					4
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					4
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-					4
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					4
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	2					6
							2	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-	6	1			-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	60	1	421	3	Y	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	131	1	433	3	Y	1					2
							1	9									
12	713	N	555	-0-	-158	-0-	126	1	429	3	Y	-0-					2
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	142	1	523	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	134	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	146	1	468	3	Y	-0-					-0-

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
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	187	1	276	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	156	1	256	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	151	1	255	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	148	1	256	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	149	1	267	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	140	1	251	3	N	-0-					-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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	84	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	65	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	71	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	67	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	66	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	65	1	118	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 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
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	224	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	228	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	194	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	206	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	227	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	200	1	360	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

11	330	N	295	-0-	-35	-0-	119	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	155	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	180	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	168	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	139	1	250	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	368	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	350	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	329	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	312	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	331	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	307	1	552	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	83	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	76	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	65	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	60	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	65	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	61	1	111	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	41	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	43	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	43	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	41	1	74	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	220	1	324	3	N	-0-			-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	205	1	334	3	N	-0-			-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	201	1	342	3	N	-0-			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	311	1	537	3	N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	211	1	376	3	N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	179	1	321	3	N	-0-			-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	334	1	492	3	N	1			2
							1	9							
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	335	1	547	3	N	-0-			2
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	286	1	486	3	N	-0-			2
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	231	1	400	3	N	-0-			2
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	312	1	558	3	N	-0-			2
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	293	1	528	3	N	-0-			2

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	3	N	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	N	-0-			-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	44	1	79	3	N	-0-			-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

11	390	N	341	-0-	-49	-0-	138	1	203	3	N	-0-			8
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	113	1	186	3	N	-0-			8
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	158	1	267	3	N	-0-			8
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	167	1	287	3	N	-0-			8
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	3	N	-0-			8
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	156	1	282	3	N	-0-			8

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	203	1	299	3	N	-0-			-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	189	1	309	3	N	-0-			-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	143	1	243	3	N	-0-			-0-
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	112	1	193	3	N	-0-			-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	277	1	494	3	N	-0-			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	178	1	320	3	N	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

11	960	N	949	-0-	-11	-0-	384	1	565	3	N	-0-			-0-
12	992	N	831	-0-	-161	-0-	315	1	516	3	N	-0-			-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	307	1	521	3	N	-0-			-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	300	1	518	3	N	-0-			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	384	1	686	3	N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	348	1	626	3	N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 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
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	31	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	167	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	160	1	261	3	Y	-0-			-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	183	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	138	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	138	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	190	1	342	3	Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	462	1	680	3	Y	-0-			25
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	411	1	671	3	Y	-0-			25
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	358	1	607	3	Y	-0-			25
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	393	1	679	3	Y	-0-			25
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	402	1	718	3	Y	-0-			25
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	376	1	676	3	Y	-0-			25

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

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

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
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	95	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	93	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	240	-0-	-194	-0-	89	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	105	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	95	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 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	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-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 04/11/2026 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

	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
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	660	N	361	-0-	-299	-0-	361	2			N	-0-					-0-

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

	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
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

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

	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	16	1	1019	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-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-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
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	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-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	604	-0-	-202	-0-	9	1	595	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-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	129	-0-	-651	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GB EAST WELL #: 2D RRCID -> 299565 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	2	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	2	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	64	1	591	3	N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	49	1	387	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
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
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	N	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	12	1	95	2	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	52	1	480	3	N	-0-			-0-
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	38	1	296	2	N	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	129	-0-	-81	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	17	1	133	2	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	577	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	82	1	755	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

11	240	N	127	-0-	-113	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

11	150	N	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1800 #	182	-0-	-1618	-0-	182	3			Y	-0-					25
12	1550 #	693	-0-	-857	-0-	693	3			Y	-0-	25	1			-0-
01	1333 #	433	-0-	-900	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	930	#	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
02	812	#	778	-0-	-34	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	899	#	871	-0-	-28	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	870	#	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

11	1470	#	1186	-0-	-284	-0-	1186	3			Y	-0-					2
12	1519	#	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	1519	#	1503	-0-	-16	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
02	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1440	#	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

11	1620	#	1294	-0-	-326	-0-	1294	3			Y	-0-					4
12	1674	#	1391	-0-	-283	-0-	1391	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	1674	#	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
02	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
03	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
04	1590	#	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

11	1140	#	818	-0-	-322	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	1333	#	789	-0-	-544	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
01	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
04	1290	#	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	#	1050	-0-	-420	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1550	#	1005	-0-	-545	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	1530	#	1427	-0-	-103	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					31
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-	31	1			-0-
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
01	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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									
01	5580	X	4080	-0-	-1500	-0-	590	1	3135	3	Y	276	286	1			85
							51	4	304	9							
02	4984	X	2635	-0-	-2349	-0-	452	1	1952	3	Y	210	202	1			93
							231	9									
03	4650	X	2163	-0-	-2487	-0-	292	1	1562	3	Y	281	289	1			85
							309	9									
04	4500	X	2665	-0-	-1835	-0-	316	1	1962	3	Y	352	344	1			93
							387	9									

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

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									
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	949	1	5038	3	Y	497	567	1			170
							81	4	547	9							
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1123	1	4854	3	Y	518	471	1			217
							570	9									
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	880	1	4716	3	Y	491	547	1			161
							540	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	819	1	5092	3	Y	470	497	1			134
							517	9									

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

11	15840	X	10443	-0-	-5397	-0-	10443	3			Y	-0-					-0-
12	14353	X	9509	-0-	-4844	-0-	9509	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5999	-0-	5999	5999	5999	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	6001	2	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34	-0-	34	6035	34	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6035					Y	NO RPT					-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	1	6	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

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									
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	253	1	211	2	Y	84	87	0			3
							1	4	92	9							
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	253	1	246	2	Y	75	75	0			3
							83	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	232	1	282	2	Y	110	106	0			7
							121	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	198	1	454	2	Y	126	124	0			9
							23	4	139	9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

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									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	232	1	373	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	233	1	389	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	216	1	514	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	455	2	Y	65	65	0			5
							23	4	72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	53					163
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	58					221
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	46	179	1			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					135

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5146	X	4424	-0-	-722	-0-	31	1	4217	2	Y	151	113	1			44
							10	4	166	9							
02	4648	X	4231	-0-	-417	-0-	63	1	3992	2	Y	143	172	1			15
							19	4	157	9							
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	7	1	5231	2	Y	117	130	1			2
							20	4	129	9							
04	4950	X	4757	-0-	-193	-0-	5	1	4618	2	Y	93	94	1			1
							32	4	102	9							

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
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	206	1	253	2	N	40	40	0			3
							44	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	221	1	349	2	N	43	42	0			4
							47	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	231	1	125	2	N	27	29	0			2
							30	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	209	1	269	2	N	33	32	0			3
							36	9									
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	225	1	111	2	N	16	18	0			1
							18	9									
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	219	1	66	2	N	13	13	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	868	X	637	-0-	-231	-0-	205	1	385	2	Y	42	43	0			5
							1	4	46	9							
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	285	1	701	2	Y	37	36	0			6
							41	9									
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	302	1	799	2	Y	54	53	0			7
							59	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	261	1	562	2	Y	32	35	0			4
							3	4	35	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

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							
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	271	1	863	2	Y	186	186	0			8
							2	4	205	9							
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	254	1	1305	2	Y	190	190	0			8
							209	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	245	1	1010	2	Y	157	155	0			10
							173	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	214	1	630	2	Y	125	126	0			9
							32	4	138	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

11	600	N	293	-0-	-307	-0-	203	1	69	2	N	19	20	0			1
							21	9									
12	558	N	314	-0-	-244	-0-	217	1	76	2	N	19	18	0			2
							21	9									
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	224	1	5	2	N	2	4	0			-0-
							2	9									
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	207	1	27	2	N	9	8	0			1
							10	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	230	1	221	2	N	58	55	0			4
							64	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	220	1	275	2	N	78	76	0			6
							1	4	86	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	205	1	1062	2	N	180	179	0			13
							198	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	235	1	1091	2	N	163	159	0			17
							179	9									
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	205	1	949	2	N	179	183	0			13
							2	4	197	9							
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	213	1	992	2	N	176	172	0			17
							194	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	219	1	1119	2	N	189	193	0			13
							208	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	202	1	1977	2	N	368	355	0			26
							9	4	405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	239	1	350	2	N	49	48	0			4
							54	9									
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	267	1	220	2	N	29	30	0			3
							32	9									
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	249	1	117	2	N	19	21	0			1
							21	9									
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	240	1	76	2	N	12	12	0			1
							13	9									
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	250	1	88	2	N	13	13	0			1
							14	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	227	1	120	2	N	19	19	0			1
							1	4	21	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000

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							
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	314	1	832	2	Y	165	167	0			16
							1	4	182	9							
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	294	1	830	2	Y	289	271	0			34
							318	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	290	1	559	2	Y	136	157	0			13
							150	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	302	1	434	2	Y	152	146	0			19
							167	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

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							
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	293	1	990	2	Y	86	90	0			11
							2	4	95	9							
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	302	1	1097	2	Y	61	62	0			10
							67	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1245	2	Y	128	122	0			16
							141	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	325	1	1185	2	Y	111	115	0			12
							6	4	122	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

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									
01	5704	X	3325	-0-	-2379	-0-	7	1	3215	2	Y	94	130	1			32
							103	9									
02	5096	X	4712	-0-	-384	-0-	10	1	4559	2	Y	130	133	1			29
							143	9									
03	5828	X	5785	-0-	-43	-0-	13	1	5614	2	Y	144	144	1			29
							158	9									
04	5640	X	5120	-0-	-520	-0-	12	1	4969	2	Y	126	112	1			43
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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							
01	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	242	1	1883	2	Y	466	470	0			19
							5	4	513	9							
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	277	1	2543	2	Y	481	480	0			20
							1	4	529	9							
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	227	1	2168	2	Y	553	537	0			36
							608	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	210	1	2118	2	Y	488	488	0			36
							108	4	537	9							

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
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
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2229	1	323	9	Y	294	289	0			16
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1354	1	374	2	Y	95	105	0			6
							105	9									
03	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	1234	1	279	2	Y	131	134	0			3
							144	9									
04	2460	N	1964	-0-	-496	-0-	1756	1	77	2	Y	118	114	0			7
							1	4	130	9							

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
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							
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	7	1	1620	2	Y	190	186	0			19
							209	9									
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	7	1	1491	2	Y	158	159	0			18
							1	4	174	9							
03	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	7	1	1479	2	Y	155	158	0			15
							171	9									
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	6	1	1343	2	Y	147	142	0			20
							2	4	162	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	16	1	3471	2	Y	564	552	0			56
							620	9									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	16	1	3272	2	Y	545	539	0			62
							2	4	600	9							
03	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	16	1	3345	2	Y	561	569	0			54
							617	9									
04	3930	X	3232	-0-	-698	-0-	13	1	2697	2	Y	471	462	0			63
							4	4	518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5387	2	1	4	Y	192	191	1			8
							211	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	228	226	1			10
							251	9									
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	18	1	6014	2	Y	234	239	1			5
							257	9									
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	19	1	5873	2	Y	218	207	1			16
							240	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

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									
01	4991	X	3961	-0-	-1030	-0-	14	1	3591	2	Y	321	320	0			24
							3	4	353	9							
02	4508	X	4106	-0-	-402	-0-	16	1	3705	2	Y	350	354	0			20
							385	9									
03	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	22	1	4154	2	Y	385	390	0			15
							424	9									
04	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	21	1	4023	2	Y	397	384	0			28
							51	4	437	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

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									
01	6789	X	4988	-0-	-1801	-0-	3	1	4880	2	Y	95	92	1			16
							105	9									
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	3	1	6499	2	Y	129	124	1			21
							142	9									
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	3	1	7093	2	Y	125	131	1			15
							138	9									
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	4	1	6528	2	Y	112	109	1			18
							123	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

11	2880	X	1580	-0-	-1300	-0-	17	1	1518	2	Y	39	27	0			39
							2	4	43	9							
12	2976	X	1733	-0-	-1243	-0-	20	1	1668	2	Y	37	50	0			26
							4	4	41	9							
01	2976	X	1350	-0-	-1626	-0-	16	1	1284	2	Y	44	37	0			33
							2	4	48	9							
02	1484	X	1350	-0-	-134	-0-	12	1	1245	2	Y	83	55	0			61
							2	4	91	9							
03	1736	X	1052	-0-	-684	-0-	12	1	1009	2	Y	25	68	0			18
							3	4	28	9							
04	1680	X	1192	-0-	-488	-0-	9	1	1144	2	Y	35	36	0			17
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	3000	N	2932	-0-	-68	404	251	1	2179	2	Y	455	455	0			23
							1	4	501	9							
12	3947	X	3543	-0-	-404	-0-	280	1	2634	2	Y	570	569	0			24
							2	4	627	9							
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	270	1	2158	2	Y	438	444	0			18
							6	4	482	9							
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	Y	374	376	0			16
							1	4	411	9							
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	2485	2	Y	491	475	0			32
							540	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	222	1	2326	2	Y	445	444	0			33
							119	4	490	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	2			Y	-0-	62	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3503	X	2676	-0-	-827	-0-	26	1	2505	2	Y	120	127	0			14
							13	4	132	9							
02	3164	X	2398	-0-	-766	-0-	23	1	2275	2	Y	91	98	0			7
							100	9									
03	3503	X	2693	-0-	-810	-0-	38	1	2498	2	Y	137	132	0			12
							6	4	151	9							
04	3180	X	789	-0-	-2391	-0-	12	1	512	2	Y	238	199	0			51
							3	4	262	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	276	1	2729	2	Y	120	130	0			14
							14	4	132	9							
02	3332	X	2806	-0-	-526	-0-	220	1	2485	2	Y	91	98	0			7
							1	4	100	9							
03	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	278	1	2842	2	Y	141	135	0			13
							6	4	155	9							
04	3420	X	1032	-0-	-2388	-0-	247	1	521	2	Y	237	199	0			51
							3	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	282	1	3062	2	Y	183	197	0			21
							15	4	201	9							
02	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	243	1	2824	2	Y	153	163	0			11
							1	4	168	9							
03	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	291	1	2902	2	Y	225	216	0			20
							6	4	248	9							
04	3960	X	1385	-0-	-2575	-0-	262	1	682	2	Y	397	332	0			85
							4	4	437	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	258	1	2487	2	Y	551	553	0			23
							7	4	606	9							
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	206	1	2083	2	Y	349	357	0			15
							384	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2409	2	Y	518	499	0			34
							570	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	127	1	1794	2	Y	361	368	0			27
							92	4	397	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3100	N	3906	-0-	806	806	297	1	2863	2	Y	671	660	0			27
							8	4	738	9							
02	2800	N	3757	-0-	957	1763	295	1	2892	2	Y	517	522	0			22
							1	4	569	9							
03	3100	N	2487	-0-	-613	1150	248	1	1784	2	Y	414	409	0			27
							455	9									
04	3710	X	2560	-0-	-1150	-0-	235	1	1790	2	Y	404	401	0			30
							91	4	444	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	340	1	2915	2	Y	156	149	1			30
							172	9									
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	266	1	2927	2	Y	161	167	1			24
							17	4	177	9							
01	2635	X	1599	-0-	-1036	-0-	239	1	1265	2	Y	86	75	1			35
							95	9									
02	2380	X	2018	-0-	-362	-0-	324	1	1580	2	Y	104	119	1			20
							114	9									
03	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	407	1	1637	2	Y	111	95	1			36
							122	9									
04	2550	X	2170	-0-	-380	-0-	352	1	1670	2	Y	121	123	1			34
							15	4	133	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	260	1	2199	2	Y	566	576	0			43
							623	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	244	1	2012	2	Y	495	489	0			49
							545	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	256	1	2342	2	Y	544	551	0			42
							1	4	598	9							
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	257	1	1769	2	Y	438	440	0			40
							16	4	482	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	213	1	1032	2	Y	438	453	0			33
							482	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	199	1	1238	2	Y	503	486	0			50
							553	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	212	1	1542	2	Y	568	574	0			44
							1	4	625	9							
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	228	1	1869	2	Y	667	650	0			61
							17	4	734	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	245	1	1972	2	Y	547	550	0			41
							602	9									
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	224	1	1649	2	Y	438	436	0			43
							482	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	248	1	1765	2	Y	454	462	0			35
							1	4	499	9							
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	284	1	1664	2	Y	507	496	0			46
							15	4	558	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 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
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
01	12927	X	9896	-0-	-3031	-0-	9603	2	1	4	Y	265	265	1			11
							292	9									
02	11676	X	10957	-0-	-719	-0-	20	1	10572	2	Y	332	329	1			14
							365	9									
03	12586	X	11693	-0-	-893	-0-	34	1	11295	2	Y	331	338	1			7
							364	9									
04	12180	X	10722	-0-	-1458	-0-	33	1	10373	2	Y	287	273	1			21
							316	9									

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
11	5010	X	4757	-0-	-253	-0-	176	1	4003	2	N	525	524	0			38
							578	9									
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	242	1	4574	2	N	557	538	0			57
							613	9									
01	5239	X	4228	-0-	-1011	-0-	242	1	3399	2	N	525	544	0			38
							9	4	578	9							
02	4732	X	4489	-0-	-243	-0-	221	1	3681	2	N	533	519	0			52
							1	4	586	9							
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	226	1	4540	2	N	614	622	0			44
							1	4	675	9							
04	5250	X	4727	-0-	-523	-0-	201	1	3900	2	N	553	557	0			40
							18	4	608	9							

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
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							
01	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	116	1	1907	2	Y	158	165	0			20
							3	4	174	9							
02	2520	X	1815	-0-	-705	-0-	151	1	1564	2	Y	91	96	0			15
							100	9									
03	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	155	1	1666	2	Y	177	170	0			22
							195	9									
04	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	149	1	1639	2	Y	168	171	0			19
							8	4	185	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6851	X	2424	-0-	-4427	-0-	5	1	2385	2	Y	31	39	1			11
							34	9									
02	6188	X	4066	-0-	-2122	-0-	8	1	4003	2	Y	50	50	1			11
							55	9									
03	5363	X	3996	-0-	-1367	-0-	9	1	3936	2	Y	46	48	1			9
							51	9									
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	10	1	4017	2	Y	50	42	1			17
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	11749	X	2976	-0-	-8773	-0-	6	1	2920	2	Y	45	41	1			15
							50	9									
02	10108	X	7293	-0-	-2815	-0-	15	1	7158	2	Y	109	100	1			24
							120	9									
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	20	1	8731	2	Y	123	122	1			25
							135	9									
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	17	1	7017	2	Y	97	89	1			33
							107	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	251	1	1084	2	Y	172	183	0			16
							189	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	262	1	905	2	Y	176	165	0			27
							194	9									
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	256	1	957	2	Y	230	230	0			27
							253	9									
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	230	1	902	2	Y	203	203	0			27
							223	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	105	1	3364	2	Y	412	405	0			38
							453	9									
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	143	1	3074	2	Y	317	306	0			49
							349	9									
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	143	1	3797	2	Y	383	387	0			45
							421	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	125	1	3674	2	Y	349	347	0			47
							384	9									

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
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									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	1953	2	Y	379	382	0			35
							417	9									
02	2352	N	1854	-0-	-498	-0-	144	1	1421	2	Y	263	257	0			41
							289	9									
03	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	193	1	1912	2	Y	336	337	0			40
							370	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	Y	314	312	0			42
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	5239	X	2975	-0-	-2264	-0-	2	1	2901	2	Y	65	66	1			11
							72	9									
02	4732	X	3961	-0-	-771	-0-	2	1	3864	2	Y	86	83	1			14
							95	9									
03	5239	X	4357	-0-	-882	-0-	2	1	4258	2	Y	88	92	1			10
							97	9									
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	2	1	3654	2	Y	76	74	1			12
							84	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7688	X	5080	-0-	-2608	-0-	3	1	5009	2	Y	62	59	1			11
							68	9									
02	6944	X	6891	-0-	-53	-0-	4	1	6797	2	Y	82	80	1			13
							90	9									
03	7347	X	7293	-0-	-54	-0-	3	1	7200	2	Y	82	85	1			10
							90	9									
04	6390	X	6329	-0-	-61	-0-	4	1	6236	2	Y	81	78	1			13
							89	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	19	1	4848	2	Y	267	260	0			21
							11	4	294	9							
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	19	1	4515	2	Y	256	256	0			21
							282	9									
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	19	1	4901	2	Y	260	267	0			14
							1	4	286	9							
04	5010	X	4917	-0-	-93	-0-	18	1	4610	2	Y	239	232	0			21
							26	4	263	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	29	1	7257	2	Y	524	523	0			41
							16	4	576	9							
02	7028	X	6795	-0-	-233	-0-	26	1	6287	2	Y	438	443	0			36
							482	9									
03	7781	X	7395	-0-	-386	-0-	27	1	6870	2	Y	451	462	0			25
							2	4	496	9							
04	7620	X	7155	-0-	-465	-0-	26	1	6631	2	Y	419	408	0			36
							37	4	461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS 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	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							
01	4619	X	4577	-0-	-42	-0-	17	1	4184	2	Y	334	335	0			26
							9	4	367	9							
02	4228	X	4186	-0-	-42	-0-	16	1	3848	2	Y	293	295	0			24
							322	9									
03	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	16	1	4068	2	Y	290	298	0			16
							1	4	319	9							
04	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	15	1	3974	2	Y	273	265	0			24
							22	4	300	9							

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
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									
01	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	268	1	977	2	Y	20	23	0			2
							5	4	22	9							
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	242	1	1248	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	267	1	1361	2	Y	32	31	0			3
							3	4	35	9							
04	1230	N	499	-0-	-731	-0-	210	1	236	2	Y	47	40	0			10
							1	4	52	9							

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
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									
01	4712	X	147	-0-	-4565	-0-	118	1	26	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	4256	X	155	-0-	-4101	-0-	137	1	16	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	713	X	214	-0-	-499	-0-	146	1	58	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	570	X	184	-0-	-386	-0-	137	1	40	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

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
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									
01	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	136	1	632	2	Y	239	244	0			10
							263	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	890	2	Y	336	328	0			18
							370	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	142	1	733	2	Y	280	283	0			15
							308	9									
04	990	N	823	-0-	-167	-0-	113	1	497	2	Y	190	195	0			10
							4	4	209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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									
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	205	1	3043	2	Y	271	273	0			11
							298	9									
02	3416	X	3261	-0-	-155	-0-	169	1	2816	2	Y	251	248	0			14
							276	9									
03	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	194	1	3092	2	Y	278	277	0			15
							306	9									
04	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	158	1	2888	2	Y	255	257	0			13
							22	4	281	9							

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
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									
01	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	198	1	2626	2	Y	234	242	0			9
							257	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	164	1	2617	2	Y	234	230	0			13
							257	9									
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	187	1	3884	2	Y	351	345	0			19
							386	9									
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	117	1	3467	2	Y	312	315	0			16
							27	4	343	9							

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
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									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	200	1	2535	2	Y	343	358	0			15
							377	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	187	1	2706	2	Y	363	346	0			32
							399	9									
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	194	1	2209	2	Y	383	395	0			20
							421	9									
04	3000	N	3152	-0-	152	152	192	1	2348	2	Y	532	512	0			40
							27	4	585	9							

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
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									
01	1984	X	1155	-0-	-829	-0-	152	1	873	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
02	1064	X	1041	-0-	-23	-0-	141	1	784	2	Y	105	101	0			9
							116	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	147	1	486	2	Y	62	68	0			3
							68	9									
04	1110	N	582	-0-	-528	-0-	121	1	398	2	Y	53	52	0			4
							5	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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									
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	167	1	2924	2	Y	488	516	0			21
							537	9									
02	3136	X	2900	-0-	-236	-0-	150	1	2325	2	Y	386	373	0			34
							425	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	162	1	2812	2	Y	459	469	0			24
							505	9									
04	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	155	1	2579	2	Y	465	454	0			35
							30	4	512	9							

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
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									
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	183	1	2885	2	Y	505	538	0			22
							556	9									
02	3220	X	3025	-0-	-195	-0-	166	1	2412	2	Y	406	392	0			36
							447	9									
03	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	174	1	2382	2	Y	377	393	0			20
							415	9									
04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	172	1	2498	2	Y	405	395	0			30
							29	4	446	9							

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
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									
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	167	1	3499	2	Y	536	575	0			23
							590	9									
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	154	1	3534	2	Y	502	481	0			44
							552	9									
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	170	1	4236	2	Y	575	589	0			30
							633	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	169	1	3913	2	Y	546	535	0			41
							45	4	601	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	179	1	3063	2	Y	652	691	0			28
							717	9									
02	3808	X	3619	-0-	-189	-0-	194	1	2722	2	Y	639	611	0			56
							703	9									
03	4216	X	3549	-0-	-667	-0-	232	1	2600	2	Y	652	674	0			34
							717	9									
04	4050	X	2670	-0-	-1380	-0-	220	1	1892	2	Y	487	485	0			36
							22	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	12462	X	8498	-0-	-3964	-0-	5	1	8348	2	Y	132	140	1			22
							145	9									
02	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	6	1	11982	2	Y	175	169	1			28
							193	9									
03	11780	X	11731	-0-	-49	-0-	5	1	11542	2	Y	167	175	1			20
							184	9									
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	7	1	10850	2	Y	150	146	1			24
							165	9									

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
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									
01	2263	N	831	-0-	-1432	-0-	110	1	493	2	Y	207	202	0			97
							228	9									
02	1988	N	638	-0-	-1350	-0-	33	1	467	2	Y	124	136	0			85
							2	4	136	9							
03	2077	N	1663	-0-	-414	-0-	221	1	979	2	Y	419	434	0			70
							2	4	461	9							
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	244	1	847	2	Y	449	417	0			102
							7	4	494	9							

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
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
01	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	4966	2	1	4	Y	157	157	1			6
							173	9									
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	10	1	5370	2	Y	194	192	1			8
							213	9									
03	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	17	1	5647	2	Y	196	200	1			4
							216	9									
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	17	1	5465	2	Y	180	171	1			13
							198	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	9269	X	8216	-0-	-1053	-0-	7927	2	1	4	Y	262	255	1			11
							288	9									
02	8372	X	7138	-0-	-1234	-0-	13	1	6843	2	Y	256	256	1			11
							282	9									
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	27	1	8977	2	Y	323	328	1			6
							355	9									
04	8460	X	8292	-0-	-168	-0-	25	1	7966	2	Y	274	260	1			20
							301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	184	1	2378	2	Y	492	500	0			20
							541	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	2	Y	475	469	0			26
							523	9									
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	190	1	2447	2	Y	512	510	0			28
							563	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	Y	547	547	0			28
							20	4	602	9							

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
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									
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	226	1	3311	2	Y	525	526	0			21
							578	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	190	1	3158	2	Y	501	495	0			27
							551	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	240	1	3095	2	Y	501	501	0			27
							551	9									
04	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	188	1	2639	2	Y	428	433	0			22
							20	4	471	9							

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
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									
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	207	1	3084	2	Y	313	325	0			13
							344	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	Y	279	277	0			15
							307	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	194	1	2878	2	Y	296	295	0			16
							326	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	158	1	2885	2	Y	296	297	0			15
							22	4	326	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	13	1	3274	2	Y	330	329	0			26
							7	4	363	9							
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	13	1	3063	2	Y	295	297	0			24
							325	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	13	1	3395	2	Y	307	314	0			17
							1	4	338	9							
04	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	12	1	3179	2	Y	277	270	0			24
							18	4	305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	69	1	321	2	Y	75	69	0			13
							83	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	340	2	Y	56	63	0			6
							2	4	62	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	125	1	359	2	Y	79	75	0			10
							87	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	110	1	344	2	Y	73	75	0			8
							80	9									

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
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									
01	1891	N	791	-0-	-1100	-0-	116	1	488	2	Y	170	166	0			80
							187	9									
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	49	1	471	2	Y	104	113	0			71
							2	4	114	9							
03	1891	N	929	-0-	-962	-0-	268	1	464	2	Y	178	219	0			30
							1	4	196	9							
04	1080	N	591	-0-	-489	-0-	271	1	201	2	Y	106	112	0			24
							2	4	117	9							

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
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							
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	24	91	1			10
							26	9									
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
03	9145	X	329	-0-	-8816	-0-	6	1	303	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
04	8850	X	802	-0-	-8048	-0-	15	1	730	2	Y	45	38	1			13
							7	4	50	9							

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
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							
01	7254	X	102	-0-	-7152	-0-	2	1	94	2	Y	5	35	1			2
							6	9									
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5797	X	4736	-0-	-1061	-0-	84	1	4252	2	Y	360	361	0			27
							4	4	396	9							
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	75	1	4505	2	Y	385	390	0			22
							424	9									
03	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	66	1	4942	2	Y	410	416	0			16
							451	9									
04	5790	X	5310	-0-	-480	-0-	67	1	4719	2	Y	422	409	0			29
							60	4	464	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5084	X	4104	-0-	-980	-0-	15	1	3649	2	Y	397	395	0			30
							3	4	437	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	17	1	3896	2	Y	419	425	0			24
							461	9									
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	22	1	4288	2	Y	444	451	0			17
							488	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	22	1	4102	2	Y	428	415	0			30
							52	4	471	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	440	2	Y	98	81	0			17
							108	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	990	2	Y	200	172	0			45
							220	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	222	1	1245	2	Y	309	296	0			58
							340	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	159	1	1099	2	Y	335	311	0			82
							369	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	10726	X	7166	-0-	-3560	-0-	15	1	7018	2	Y	121	104	1			41
							133	9									
02	9380	X	5856	-0-	-3524	-0-	12	1	5736	2	Y	98	117	1			22
							108	9									
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	19	1	8339	2	Y	127	123	1			26
							140	9									
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	19	1	7689	2	Y	97	90	1			33
							107	9									

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
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									
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	168	1	2545	2	N	53	179	1			120
							58	9									
02	2352	X	1938	-0-	-414	-0-	39	1	1870	2	N	26					146
							29	9									
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	119	1	3796	2	N	57					203
							63	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	711	1	2177	2	N	52					255
							57	9									

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
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							
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	25	1	2361	2	Y	173	173	0			22
							4	4	190	9							
02	2100	X	1945	-0-	-155	-0-	24	1	1816	2	Y	95	101	0			16
							105	9									
03	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	20	1	1974	2	Y	186	179	0			23
							205	9									
04	2490	X	2182	-0-	-308	-0-	25	1	1957	2	Y	173	177	0			19
							10	4	190	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	289	1	11162	2	Y	1477	1391	0			112
							10	4	1625	9							
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	212	1	3578	2	Y	478	562	0			28
							526	9									
03	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	240	1	2940	2	Y	380	394	0			14
							418	9									
04	4110	X	3613	-0-	-497	-0-	237	1	2918	2	Y	383	370	0			27
							37	4	421	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2945	X	2289	-0-	-656	-0-	611	1	1241	2	Y	394	371	0			88
							4	4	433	9							
02	2660	X	1812	-0-	-848	-0-	641	1	862	2	Y	277	270	0			95
							4	4	305	9							
03	2945	X	1847	-0-	-1098	-0-	427	1	1004	2	Y	375	374	0			96
							3	4	413	9							
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	376	1	1708	2	Y	519	487	0			128
							5	4	571	9							

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
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									
01	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	25	1	2357	2	Y	120	127	0			14
							12	4	132	9							
02	2744	X	2272	-0-	-472	-0-	22	1	2154	2	Y	87	95	0			6
							96	9									
03	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	35	1	2318	2	Y	104	101	0			9
							5	4	114	9							
04	2820	X	695	-0-	-2125	-0-	11	1	460	2	Y	201	167	0			43
							3	4	221	9							

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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	274	1	96	2	N	25	26	0			2
							28	9									
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	304	1	32	2	N	8	9	0			1
							9	9									
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	294	1	26	2	N	9	9	0			1
							10	9									
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	279	1	28	2	N	8	8	0			1
							9	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	307	1	120	2	N	30	29	0			2
							33	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	294	1	120	2	N	31	31	0			2
							1	4	34	9							

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
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									
01	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	269	1	1187	2	Y	140	140	0			11
							1	4	154	9							
02	1876	N	1782	-0-	-94	-0-	261	1	1346	2	Y	159	161	0			9
							175	9									
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	291	1	1512	2	Y	175	177	0			7
							193	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286	1	1494	2	Y	173	168	0			12
							19	4	190	9							

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
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									
01	4433	X	3261	-0-	-1172	-0-	276	1	2646	2	Y	306	310	0			23
							2	4	337	9							
02	4004	X	3148	-0-	-856	-0-	263	1	2556	2	Y	299	305	0			17
							329	9									
03	4495	X	3138	-0-	-1357	-0-	296	1	2526	2	Y	287	293	0			11
							316	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	290	1	3732	2	Y	429	410	0			30
							47	4	472	9							

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
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									
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	260	1	392	2	Y	71	72	0			7
							78	9									
02	840	N	615	-0-	-225	-0-	283	1	211	2	Y	110	100	0			17
							121	9									
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	302	1	260	2	Y	134	135	0			16
							147	9									
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	279	1	241	2	Y	140	137	0			19
							154	9									

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
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									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	246	1	298	2	Y	59	61	0			5
							65	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	303	1	195	2	Y	171	150	0			26
							188	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	316	1	400	2	Y	355	339	0			42
							391	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	280	1	387	2	Y	322	321	0			43
							354	9									

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
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									
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	267	1	418	2	Y	67	68	0			6
							74	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	313	1	566	2	Y	105	95	0			16
							116	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	321	1	588	2	Y	119	121	0			14
							131	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	288	1	509	2	Y	97	98	0			13
							107	9									

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
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							
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	23	23	0			3
							1	4	25	9							
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	Y	29	27	0			4
							32	9									
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	5	1	371	2	Y	20	22	0			2
							2	4	22	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	207	1	623	2	Y	377	385	0			36
							415	9									
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	84	1	356	2	Y	168	184	0			20
							185	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	421	1	989	2	Y	462	437	0			45
							508	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	408	1	754	2	Y	443	433	0			55
							487	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1178	N	820	-0-	-358	-0-	120	1	555	2	Y	132	121	0			22
							145	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	107	1	601	2	Y	119	128	0			13
							4	4	131	9							
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	222	1	639	2	Y	209	196	0			26
							230	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196	1	612	2	Y	195	199	0			22
							215	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1674	N	954	-0-	-720	-0-	15	1	638	2	Y	274	290	0			26
							301	9									
02	1344	N	760	-0-	-584	-0-	7	1	424	2	Y	299	290	0			35
							329	9									
03	1333	N	682	-0-	-651	-0-	5	1	352	2	Y	295	301	0			29
							325	9									
04	930	N	540	-0-	-390	-0-	4	1	275	2	Y	237	237	0			29
							261	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	15	1	1166	2	Y	211	278	0			45
							232	9									
02	140	X	116	-0-	-24	-0-	1	1	94	2	Y	19	59	0			5
							21	9									
03	2449	X	49	-0-	-2400	-0-	1	1	40	2	Y	7	10	0			2
							8	9									
04	2370	X	66	-0-	-2304	-0-	1	1	53	2	Y	11	10	0			3
							12	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	744	N	463	-0-	-281	-0-	50	1	314	2	Y	90	94	0			24
							99	9									
02	812	N	485	-0-	-327	-0-	27	1	313	2	Y	132	125	0			31
							145	9									
03	589	N	216	-0-	-373	-0-	25	1	116	2	Y	68	84	0			15
							75	9									
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	103	1	203	2	Y	77	74	0			18
							85	9									

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
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							
01	3410	X	1360	-0-	-2050	-0-	309	1	736	2	Y	285	290	0			27
							1	4	314	9							
02	3080	X	1639	-0-	-1441	-0-	288	1	998	2	Y	321	311	0			37
							353	9									
03	2542	X	1298	-0-	-1244	-0-	220	1	789	2	Y	263	274	0			26
							289	9									
04	1740	X	888	-0-	-852	-0-	168	1	472	2	Y	225	223	0			28
							248	9									

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
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									
01	713	N	619	-0-	-94	-0-	219	1	286	2	Y	104	112	0			28
							114	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	623	2	Y	333	282	0			79
							366	9									
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	64	1	300	2	Y	224	253	0			50
							246	9									
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	94	1	230	2	Y	110	134	0			26
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	271	1	1820	2	Y	318	304	0			71
							5	4	350	9							
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	478	1	1632	2	Y	287	260	0			98
							7	4	316	9							
03	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	123	1	1856	2	Y	267	297	0			68
							5	4	294	9							
04	2370	N	2172	-0-	-198	-0-	115	1	1817	2	Y	214	229	0			53
							5	4	235	9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 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
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									
01	2852	X	1124	-0-	-1728	-0-	1	1	1090	2	Y	26	23	1			4
							4	4	29	9							
02	2576	X	2553	-0-	-23	-0-	3	1	2487	2	Y	53	49	1			8
							5	4	58	9							
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1	1	4019	2	Y	98	100	1			6
							17	4	108	9							
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3905	2	16	4	Y	85	76	1			15
							94	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	2573	N	2118	-0-	-455	-0-	21	1	1989	2	Y	89	95	0			10
							10	4	98	9							
02	2212	N	1955	-0-	-257	-0-	19	1	1858	2	Y	71	76	0			5
							78	9									
03	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	28	1	1835	2	Y	94	91	0			8
							4	4	103	9							
04	2040	N	574	-0-	-1466	-0-	9	1	379	2	Y	167	139	0			36
							2	4	184	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	519	1	1932	2	Y	372	387	0			83
							6	4	409	9							
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1832	1	1475	2	Y	267	259	0			91
							7	4	294	9							
03	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	428	1	1818	2	Y	333	339	0			85
							5	4	366	9							
04	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	429	1	1805	2	Y	271	289	0			67
							5	4	298	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	206	1	753	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	189	1	865	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	184	1	948	2	Y	31	36	1			5
							34	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	871	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	165	1	1905	2	Y	169	168	1			27
							186	9									
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	173	1	2006	2	Y	184	161	1			50
							202	9									
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	186	1	2634	2	Y	195	216	1			29
							215	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	131	1	2223	2	Y	168	175	1			22
							185	9									

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
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									
01	4898	X	4519	-0-	-379	-0-	36	1	3947	2	Y	487	489	0			83
							536	9									
02	4368	X	3761	-0-	-607	-0-	60	1	3234	2	Y	422	437	0			68
							3	4	464	9							
03	4898	X	3562	-0-	-1336	-0-	141	1	2922	2	Y	444	457	0			55
							11	4	488	9							
04	4740	X	3550	-0-	-1190	-0-	46	1	3061	2	Y	401	397	0			59
							2	4	441	9							

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
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									
01	4836	X	4812	-0-	-24	-0-	39	1	4333	2	Y	400	400	0			68
							440	9									
02	4368	X	3934	-0-	-434	-0-	64	1	3472	2	Y	359	369	0			58
							3	4	395	9							
03	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	156	1	3250	2	Y	391	401	0			48
							12	4	430	9							
04	4680	X	3762	-0-	-918	-0-	51	1	3356	2	Y	321	322	0			47
							2	4	353	9							

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
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
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2089	1	120	9	Y	109	109	0			6
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1284	1	230	2	Y	75	76	0			5
							83	9									
03	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	1248	1	51	2	Y	54	58	0			1
							59	9									
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2044	1	24	2	Y	88	84	0			5
							97	9									

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
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									
01	8246	X	3582	-0-	-4664	-0-	7	1	3501	2	Y	67	68	1			23
							74	9									
02	7448	X	4910	-0-	-2538	-0-	10	1	4813	2	Y	79	84	1			18
							87	9									
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	12	1	5161	2	Y	61	67	1			12
							67	9									
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	12	1	4950	2	Y	59	51	1			20
							65	9									

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
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									
01	8339	X	3702	-0-	-4637	-0-	8	1	3633	2	Y	55	47	1			19
							61	9									
02	7392	X	5337	-0-	-2055	-0-	11	1	5252	2	Y	67	71	1			15
							74	9									
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	14	1	5980	2	Y	101	96	1			20
							111	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	14	1	5728	2	Y	92	81	1			31
							101	9									

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
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
01	11253	X	8475	-0-	-2778	-0-	8250	2	1	4	Y	204	204	1			8
							224	9									
02	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	19	1	9769	2	Y	247	244	1			11
							272	9									
03	10819	X	9690	-0-	-1129	-0-	28	1	9436	2	Y	205	212	1			4
							226	9									
04	10350	X	8765	-0-	-1585	-0-	27	1	8542	2	Y	178	169	1			13
							196	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	1209	X	1054	-0-	-155	-0-	150	1	718	2	Y	168	174	0			10
							1	4	185	9							
02	1092	N	987	-0-	-105	-0-	132	1	646	2	Y	188	186	0			12
							2	4	207	9							
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	118	1	790	2	Y	220	220	0			12
							1	4	242	9							
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	156	1	847	2	Y	183	185	0			10
							201	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	120	1	3308	2	Y	456	461	0			27
							3	4	502	9							
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	2852	2	Y	373	376	0			24
							7	4	410	9							
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	114	1	2987	2	Y	435	435	0			24
							3	4	479	9							
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	117	1	3223	2	Y	475	473	0			26
							1	4	523	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2387	N	1621	-0-	-766	-0-	112	1	1302	2	Y	187	194	0			11
							1	4	206	9							
02	2156	N	1773	-0-	-383	-0-	103	1	1403	2	Y	240	235	0			16
							3	4	264	9							
03	2046	N	1246	-0-	-800	-0-	141	1	940	2	Y	149	157	0			8
							1	4	164	9							
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	332	1	1446	2	Y	219	215	0			12
							241	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	104	1	3416	2	Y	438	411	1			66
							482	9									
02	3920	X	3814	-0-	-106	-0-	102	1	3248	2	Y	422	401	1			87
							464	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	2	Y	468	516	1			39
							515	9									
04	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	76	1	3393	2	Y	423	344	1			118
							12	4	465	9							

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
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									
01	9486	X	7128	-0-	-2358	-0-	15	1	7005	2	Y	98	105	1			33
							108	9									
02	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	21	1	9816	2	Y	162	159	1			36
							178	9									
03	9300	X	7997	-0-	-1303	-0-	18	1	7873	2	Y	96	113	1			19
							106	9									
04	9000	X	8261	-0-	-739	-0-	20	1	8133	2	Y	98	84	1			33
							108	9									

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
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
01	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	2188	1	542	9	Y	493	480	0			27
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1351	1	1375	2	Y	244	256	0			15
							268	9									
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	894	1	1462	2	Y	482	487	0			10
							1	4	530	9							
04	2640	X	1801	-0-	-839	-0-	648	1	523	2	Y	567	543	0			34
							6	4	624	9							

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
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	23	1	3160	2	Y	351	354	0			29
							386	9									
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	25	1	3212	2	Y	345	339	0			35
							380	9									
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	24	1	2946	2	Y	319	325	0			29
							1	4	351	9							
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	20	1	2572	2	Y	272	273	0			28
							299	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	22	1	3008	2	Y	293	296	0			25
							322	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	24	1	3008	2	Y	341	335	0			31
							20	4	375	9							

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
11	9390	X	5823	-0-	-3567	-0-	9	1	5698	2	Y	103	111	1			20
							3	4	113	9							
12	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	18	1	9196	2	Y	184	187	1			17
							202	9									
01	11408	X	9409	-0-	-1999	-0-	9	1	9125	2	Y	223	207	1			33
							30	4	245	9							
02	10304	X	9186	-0-	-1118	-0-	9	1	8922	2	Y	215	217	1			31
							18	4	237	9							
03	11408	X	8926	-0-	-2482	-0-	2	1	8627	2	Y	237	254	1			14
							36	4	261	9							
04	9120	X	7324	-0-	-1796	-0-	1	1	7104	2	Y	174	157	1			31
							28	4	191	9							

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

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
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									
01	3007	X	2910	-0-		-97	-0-		33	1	2640	2	Y	215	240	0			46
									237	9									
02	2716	X	2459	-0-		-257	-0-		21	1	2264	2	Y	158	161	0			43
									174	9									
03	3038	X	2639	-0-		-399	-0-		41	1	2409	2	Y	172	160	0			55
									189	9									
04	2940	X	1894	-0-		-1046	-0-		24	1	1718	2	Y	138	151	0			42
									152	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

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
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									
01	1581	X	1026	-0-		-555	-0-		467	1	481	2	Y	70	106	0			23
									1	4	77	9							
02	1484	X	896	-0-		-588	-0-		398	1	425	2	Y	66	65	0			24
									73	9									
03	1643	X	961	-0-		-682	-0-		253	1	590	2	Y	107	103	0			28
									118	9									
04	1590	X	891	-0-		-699	-0-		233	1	561	2	Y	86	79	0			35
									2	4	95	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

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
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									
01	1116	N	332	-0-		-784	-0-		107	1	149	2	Y	69	74	0			33
									76	9									
02	980	N	259	-0-		-721	-0-		54	1	154	2	Y	45	47	0			31
									1	4	50	9							
03	992	N	488	-0-		-504	-0-		309	1	114	2	Y	59	80	0			10
									65	9									
04	450	N	315	-0-		-135	-0-		274	1	21	2	Y	18	24	0			4
									20	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

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
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									
01	1364	N	594	-0-		-770	-0-		116	1	335	2	Y	130	131	0			61
									143	9									
02	1232	N	460	-0-		-772	-0-		48	1	323	2	Y	80	87	0			54
									1	4	88	9							
03	1457	N	543	-0-		-914	-0-		279	1	167	2	Y	88	127	0			15
									97	9									
04	810	N	356	-0-		-454	-0-		296	1	21	2	Y	35	42	0			8
									39	9									

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
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							
01	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	26	1	6449	2	Y	486	486	0			38
							14	4	535	9							
02	6804	X	6290	-0-	-514	-0-	24	1	5805	2	Y	419	423	0			34
							461	9									
03	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	26	1	6512	2	Y	477	485	0			26
							2	4	525	9							
04	7290	X	6815	-0-	-475	-0-	24	1	6266	2	Y	445	432	0			39
							35	4	490	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

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									
01	2015	X	937	-0-	-1078	-0-	109	1	638	2	Y	173	176	0			81
							190	9									
02	1820	X	639	-0-	-1181	-0-	37	1	505	2	Y	86	108	0			59
							2	4	95	9							
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	338	1	1496	2	Y	413	403	0			69
							3	4	454	9							
04	1950	X	1709	-0-	-241	-0-	235	1	1066	2	Y	364	351	0			82
							8	4	400	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

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									
01	5146	X	196	-0-	-4950	-0-	188	2	1	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	5	1	4546	2	Y	133	115	1			19
							9	4	146	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	1	1	4870	2	Y	194	202	1			11
							20	4	213	9							
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4423	2	18	4	Y	163	145	1			29
							179	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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									
01	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	161	1	2092	2	Y	293	312	0			13
							322	9									
02	2576	N	1934	-0-	-642	-0-	146	1	1537	2	Y	228	221	0			20
							251	9									
03	2635	N	1879	-0-	-756	-0-	154	1	1476	2	Y	226	234	0			12
							249	9									
04	2490	N	1893	-0-	-597	-0-	150	1	1472	2	Y	231	226	0			17
							17	4	254	9							

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
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									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	314	1	1334	2	Y	124	93	0			41
							2	4	136	9							
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	273	1	1375	2	Y	69	85	0			25
							76	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	218	1	1370	2	Y	69	76	0			18
							76	9									
04	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	294	1	1091	2	Y	46	45	0			19
							3	4	51	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	228	1	1107	2	Y	162	149	0			36
							3	4	178	9							
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	683	1	998	2	Y	155	138	0			53
							4	4	171	9							
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	191	195	0			49
							3	4	210	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	156	1	971	2	Y	139	154	0			34
							3	4	153	9							

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
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									
01	1953	N	832	-0-	-1121	-0-	128	1	541	2	Y	148	144	0			69
							163	9									
02	1680	N	665	-0-	-1015	-0-	53	1	512	2	Y	89	97	0			61
							2	4	98	9							
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	362	1	1310	2	Y	403	396	0			68
							3	4	443	9							
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	387	1	1076	2	Y	423	395	0			96
							8	4	465	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	36	1	3979	2	Y	504	501	0			86
							554	9									
02	3892	X	3774	-0-	-118	-0-	60	1	3239	2	Y	429	446	0			69
							3	4	472	9							
03	4309	X	3456	-0-	-853	-0-	137	1	2837	2	Y	428	444	0			53
							11	4	471	9							
04	4170	X	3212	-0-	-958	-0-	42	1	2792	2	Y	342	345	0			50
							2	4	376	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2273	1	321	9	Y	292	286	0			16
02	2800	N	2811	-0-	11	11	1612	1	972	2	Y	206	209	0			13
							227	9									
03	2320	N	2309	-0-	-11	-0-	934	1	961	2	Y	376	381	0			8
							414	9									
04	2460	N	1677	-0-	-783	-0-	819	1	353	2	Y	455	436	0			27
							4	4	501	9							

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
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									
01	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	291	1	709	2	Y	268	262	0			60
							2	4	295	9							
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	954	1	732	2	Y	280	244	0			96
							3	4	308	9							
03	1302	X	267	-0-	-1035	-0-	43	1	150	2	Y	67	146	0			17
							74	9									
04	1260	X	1236	-0-	-24	-0-	161	1	767	2	Y	278	226	0			69
							2	4	306	9							

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
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									
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	772	1	1280	2	Y	148	140	0			33
							4	4	163	9							
02	2800	N	3480	-0-	680	680	2181	1	1163	2	Y	119	111	0			41
							5	4	131	9							
03	2892	N	2212	-0-	-680	-0-	481	1	1547	2	Y	164	163	0			42
							4	4	180	9							
04	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	463	1	1480	2	Y	129	139	0			32
							4	4	142	9							

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
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									
01	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	343	1	2008	2	Y	183	178	0			41
							6	4	201	9							
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	835	1	1953	2	Y	193	168	0			66
							9	4	212	9							
03	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	243	1	2166	2	Y	269	266	0			69
							5	4	296	9							
04	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	228	1	1997	2	Y	202	221	0			50
							5	4	222	9							

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
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									
01	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	20	1	951	2	Y	58	72	0			19
							64	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	71	1	4364	2	Y	286	260	0			45
							315	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	56	1	3774	2	Y	253	259	0			39
							5	4	278	9							
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	52	1	3078	2	Y	248	235	0			52
							38	4	273	9							

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

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
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							
01	3596	X	1721	-0-	-1875	-0-	33	1	1597	2	Y	82	77	0	28
							1	4	90	9					
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	67	1	4125	2	Y	228	220	0	36
							251	9							
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	54	1	3602	2	Y	208	212	0	32
							4	4	229	9					
04	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	46	1	2753	2	Y	157	156	0	33
							34	4	173	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

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
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							
01	2263	X	1663	-0-	-600	-0-	33	1	1566	2	Y	57	48	0	19
							1	4	63	9					
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	55	1	3366	2	Y	135	133	0	21
							149	9							
03	2263	X	737	-0-	-1526	-0-	10	1	694	2	Y	29	46	0	4
							1	4	32	9					
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	4	0	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

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
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							
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	265	1	1077	2	Y	97	105	0	4
							107	9							
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	222	1	907	2	Y	84	81	0	7
							92	9							
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	150	1	984	2	Y	90	92	0	5
							99	9							
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	210	1	1353	2	Y	125	121	0	9
							16	4	138	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

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
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							
01	1054	N	499	-0-	-555	-0-	242	1	217	2	Y	36	46	0	2
							40	9							
02	1008	N	631	-0-	-377	-0-	209	1	369	2	Y	48	46	0	4
							53	9							
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	201	1	672	2	Y	83	83	0	4
							91	9							
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	231	1	668	2	Y	85	83	0	6
							8	4	94	9					

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	57	1	766	2	N	51	168	1			224
							56	9									
12	930	N	672	-0-	-258	-0-	38	1	555	2	N	72					296
							79	9									
01	899	N	607	-0-	-292	-0-	34	1	510	2	N	57	180	1			173
							63	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	14	1	683	2	N	58					231
							64	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	N	33					264
							36	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	231	1	708	2	N	58					322
							64	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

11	4500	X	3928	-0-	-572	-0-	25	1	3451	2	Y	411	410	0			34
							452	9									
12	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	27	1	3452	2	Y	425	416	0			43
							468	9									
01	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	25	1	3176	2	Y	413	418	0			38
							2	4	454	9							
02	3808	X	3273	-0-	-535	-0-	22	1	2847	2	Y	367	368	0			37
							404	9									
03	4216	X	3763	-0-	-453	-0-	24	1	3284	2	Y	414	415	0			36
							455	9									
04	3930	X	3667	-0-	-263	-0-	25	1	3170	2	Y	410	409	0			37
							21	4	451	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

11	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	22	1	2954	2	Y	363	365	0			30
							399	9									
12	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	22	1	2865	2	Y	361	355	0			36
							397	9									
01	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	21	1	2605	2	Y	385	386	0			35
							1	4	424	9							
02	3304	X	2716	-0-	-588	-0-	18	1	2327	2	Y	337	338	0			34
							371	9									
03	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	20	1	2663	2	Y	347	351	0			30
							382	9									
04	3390	X	2973	-0-	-417	-0-	20	1	2549	2	Y	352	350	0			32
							17	4	387	9							

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
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									
01	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	30	1	3800	2	Y	443	446	0			40
							2	4	487	9							
02	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	26	1	3372	2	Y	385	386	0			39
							424	9									
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	29	1	3936	2	Y	417	420	0			36
							459	9									
04	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	30	1	3792	2	Y	413	412	0			37
							25	4	454	9							

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
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									
01	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	30	1	3698	2	Y	383	385	0			35
							2	4	421	9							
02	4088	X	3755	-0-	-333	-0-	26	1	3356	2	Y	339	340	0			34
							373	9									
03	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	29	1	3952	2	Y	371	373	0			32
							408	9									
04	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	30	1	3780	2	Y	364	363	0			33
							25	4	400	9							

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
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									
01	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	36	1	4540	2	Y	380	382	0			35
							2	4	418	9							
02	4928	X	4480	-0-	-448	-0-	31	1	4083	2	Y	333	334	0			34
							366	9									
03	5363	X	5220	-0-	-143	-0-	35	1	4787	2	Y	362	365	0			31
							398	9									
04	5190	X	4994	-0-	-196	-0-	35	1	4540	2	Y	354	353	0			32
							30	4	389	9							

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
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							
01	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	214	1	2823	2	Y	366	374	0			21
							3	4	403	9							
02	4032	X	3694	-0-	-338	-0-	229	1	2940	2	Y	471	461	0			31
							7	4	518	9							
03	4464	X	3809	-0-	-655	-0-	244	1	3041	2	Y	474	479	0			26
							3	4	521	9							
04	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	234	1	3406	2	Y	498	497	0			27
							1	4	548	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	103	1	4920	2	Y	229	201	0			77
							2	4	252	9							
02	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	69	1	4226	2	Y	274	308	0			43
							301	9									
03	5115	X	4871	-0-	-244	-0-	66	1	4452	2	Y	316	311	0			48
							5	4	348	9							
04	4950	X	3933	-0-	-1017	-0-	61	1	3615	2	Y	194	201	0			41
							44	4	213	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	126	1	1158	2	Y	91	90	1			15
							100	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	180	1	1356	2	Y	110	95	1			30
							121	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	186	1	1595	2	Y	104	119	1			15
							114	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	2	Y	103	105	1			13
							113	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	24	1	5967	2	Y	491	492	0			38
							13	4	540	9							
02	6048	X	5761	-0-	-287	-0-	22	1	5278	2	Y	419	423	0			34
							461	9									
03	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	23	1	5811	2	Y	433	443	0			24
							2	4	476	9							
04	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	22	1	5699	2	Y	427	414	0			37
							32	4	470	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5549	X	4136	-0-	-1413	-0-	15	1	3737	2	Y	346	344	0			26
							3	4	381	9							
02	4620	X	4025	-0-	-595	-0-	16	1	3612	2	Y	361	366	0			21
							397	9									
03	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	23	1	4502	2	Y	441	445	0			17
							485	9									
04	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	22	1	4164	2	Y	391	381	0			27
							53	4	430	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	212	1	2744	2	Y	207	205	1			33
							228	9									
02	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	191	1	2607	2	Y	204	182	1			55
							224	9									
03	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	204	1	2591	2	Y	163	194	1			24
							179	9									
04	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	142	1	2923	2	Y	189	188	1			25
							208	9									

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
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							
01	3534	X	1495	-0-	-2039	-0-	59	1	1351	2	Y	71	107	1			28
							7	4	78	9							
02	3192	X	1192	-0-	-2000	-0-	45	1	1095	2	Y	47	35	1			40
							52	9									
03	2945	X	1065	-0-	-1880	-0-	38	1	992	2	Y	32	57	1			15
							35	9									
04	1440	X	1122	-0-	-318	-0-	47	1	981	2	Y	43	34	1			24
							47	4	47	9							

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
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									
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	283	1	2994	2	Y	236	292	1			54
							22	4	260	9							
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	243	1	2265	2	Y	165	147	1			72
							182	9									
03	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	204	1	1408	2	Y	55	52	1			75
							54	4	61	9							
04	3450	X	161	-0-	-3289	-0-	111	1	42	2	Y	3	75	1			3
							5	4	3	9							

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
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									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	58					290
							64	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	2	N	50	177	1			163
							55	9									
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	75	1	2403	2	N	54					217
							59	9									
04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	475	1	1455	2	N	43					260
							47	9									

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
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									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	69	170	1			73
							76	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	44	1	2114	2	N	79					152
							87	9									
03	1643	N	242	-0-	-1401	-0-	6	1	177	2	N	54					206
							59	9									
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					206

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. (I) GAS 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	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									
01	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	411	1	2581	2	Y	159	186	0			53
							5	4	175	9							
02	2912	X	2655	-0-	-257	-0-	355	1	2184	2	Y	105	120	0			38
							116	9									
03	2976	X	1553	-0-	-1423	-0-	206	1	1268	2	Y	72	91	0			19
							79	9									
04	3060	X	1867	-0-	-1193	-0-	364	1	1425	2	Y	67	59	0			27
							4	4	74	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	Y	297	272	0			43
							5	4	327	9							
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	176	197	0			22
							1	4	194	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	448	2	Y	298	290	0			30
							328	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	86	1	468	2	Y	275	275	0			30
							6	4	303	9							

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
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									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	212	2	Y	230	207	0			33
							3	4	253	9							
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	22	1	117	2	Y	113	132	0			14
							124	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	92	97	0			9
							101	9									
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	24	1	131	2	Y	108	105	0			12
							2	4	119	9							

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
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							
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	319	2	Y	311	318	0			45
							4	4	342	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	Y	270	281	0			34
							1	4	297	9							
03	930	N	716	-0-	-214	-0-	67	1	340	2	Y	281	287	0			28
							309	9									
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	45	1	246	2	Y	181	189	0			20
							3	4	199	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	428	1	2002	2	Y	181	221	0			60
							4	4	199	9							
02	2296	N	2027	-0-	-269	-0-	315	1	1596	2	Y	105	127	0			38
							116	9									
03	2263	N	1531	-0-	-732	-0-	222	1	1210	2	Y	90	104	0			24
							99	9									
04	2460	N	1886	-0-	-574	-0-	381	1	1405	2	Y	87	75	0			36
							4	4	96	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 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
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-
01	5177	X	29	-0-	-5148	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4676	X	4089	-0-	-587	-0-	4	1	3986	2	Y	83	71	1			12
							8	4	91	9							
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	2	1	6918	2	Y	194	195	1			11
							29	4	213	9							
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5731	2	23	4	Y	145	130	1			26
							160	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3131	X	1339	-0-	-1792	-0-	1	1	1298	2	Y	33	35	1			5
							4	4	36	9							
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	10	1	9324	2	Y	215	189	1			31
							19	4	237	9							
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	1	1	4999	2	Y	144	167	1			8
							21	4	158	9							
04	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	4411	2	18	4	Y	120	107	1			21
							132	9									

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4433	X	4	-0-	-4429	-0-	4	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	6	1	5239	2	Y	159	136	1			23
							11	4	175	9							
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1	1	4891	2	Y	170	183	1			10
							20	4	187	9							
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4191	2	17	4	Y	130	117	1			23
							143	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	591	1	710	2	Y	76	71	0			17
							2	4	84	9							
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	1135	1	1170	2	Y	131	103	0			45
							5	4	144	9							
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	381	1	1080	2	Y	129	141	0			33
							3	4	142	9							
04	1350	X	1333	-0-	-17	-0-	361	1	878	2	Y	84	96	0			21
							2	4	92	9							

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

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
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									
01	3503	X	1409	-0-	-2094	-0-	487	1	789	2	Y	120	101	0			40
							1	4	132	9							
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	311	1	624	2	Y	73	86	0			27
							80	9									
03	744	X	649	-0-	-95	-0-	225	1	370	2	Y	49	63	0			13
							54	9									
04	1350	X	1140	-0-	-210	-0-	280	1	766	2	Y	84	63	0			34
							2	4	92	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

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
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							
01	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	187	1	6552	2	Y	191	189	1			10
							1	4	210	9							
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	135	1	9050	2	Y	270	265	1			15
							5	4	297	9							
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	150	1	9000	2	Y	266	265	1			16
							293	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	28	1	8050	2	Y	298	292	1			22
							21	4	328	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2356	X	1593	-0-	-763	-0-	43	1	1515	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
02	2128	X	1780	-0-	-348	-0-	25	1	1713	2	Y	37	37	1			2
							1	4	41	9							
03	2356	X	6	-0-	-2350	-0-	6	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	13	1	3764	2	Y	72	67	1			5
							10	4	79	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	1	9	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	385	1	10	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	371	1	29	2	Y	6	5	0			2
							7	9									

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

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
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									
01	802	N	802	-0-		-0-	-0-	228	1	202	2	Y	338	347	0			91
								372	9									
02	700	N	399	-0-		-301	-0-	9	1	105	2	Y	259	289	0			61
								285	9									
03	775	N	359	-0-		-416	-0-	15	1	72	2	Y	247	253	0			55
								272	9									
04	780	N	505	-0-		-275	-0-	101	1	118	2	Y	260	253	0			62
								286	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

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
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									
01	6076	X	6076	-0-		-0-	-0-	117	1	5575	2	Y	346	296	0			116
								3	4	381	9							
02	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	74	1	4524	2	Y	296	365	0			47
								326	9									
03	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-	72	1	4844	2	Y	338	333	0			52
								6	4	372	9							
04	5010	X	4638	-0-		-372	-0-	71	1	4204	2	Y	283	275	0			60
								52	4	311	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

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
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
01	7254	X	5892	-0-		-1362	-0-	5675	2	1	4	Y	196	196	1			8
								216	9									
02	7100	X	7100	-0-		-0-	-0-	13	1	6795	2	Y	265	262	1			11
								292	9									
03	7616	X	7616	-0-		-0-	-0-	22	1	7293	2	Y	274	280	1			5
								301	9									
04	7020	X	6821	-0-		-199	-0-	21	1	6541	2	Y	235	223	1			17
								259	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

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
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							
01	1736	N	738	-0-		-998	-0-	266	1	250	2	Y	202	201	0			19
								222	9									
02	1512	N	1143	-0-		-369	-0-	375	1	518	2	Y	227	220	0			26
								250	9									
03	1116	N	758	-0-		-358	-0-	325	1	316	2	Y	106	122	0			10
								117	9									
04	748	N	748	-0-		-0-	-0-	308	1	323	2	Y	106	103	0			13
								117	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	220	1	6635	2	Y	595	601	0			35
							6	4	655	9							
02	6580	X	6040	-0-	-540	-0-	199	1	5287	2	Y	492	495	0			32
							13	4	541	9							
03	7254	X	6598	-0-	-656	-0-	212	1	5788	2	Y	538	540	0			30
							6	4	592	9							
04	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	224	1	5823	2	Y	509	511	0			28
							2	4	560	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	247	1	795	2	Y	755	742	0			203
							831	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	614	672	0			145
							675	9									
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	71	1	336	2	Y	659	657	0			147
							725	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	177	1	457	2	Y	575	585	0			137
							633	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3162	X	1462	-0-	-1700	-0-	14	1	1352	2	Y	81	90	0			9
							7	4	89	9							
02	2856	X	1115	-0-	-1741	-0-	11	1	1046	2	Y	53	58	0			4
							58	9									
03	3162	X	1591	-0-	-1571	-0-	22	1	1459	2	Y	97	92	0			9
							3	4	107	9							
04	1770	X	430	-0-	-1340	-0-	6	1	263	2	Y	145	123	0			31
							1	4	160	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 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
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									
01	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	255	1	1524	2	Y	244	235	0			32
							268	9									
02	2408	X	1378	-0-	-1030	-0-	140	1	1058	2	Y	164	176	0			20
							180	9									
03	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	150	1	1641	2	Y	234	233	0			21
							257	9									
04	2580	X	1829	-0-	-751	-0-	176	1	1419	2	Y	212	212	0			21
							1	4	233	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2449	X	1448	-0-	-1001	-0-	222	1	935	2	Y	264	272	0			25
							1	4	290	9							
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	237	1	1824	2	Y	488	456	0			57
							537	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	267	1	2524	2	Y	194	232	0			19
							213	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	248	1	2040	2	Y	254	242	0			31
							279	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3100	X	242	-0-	-2858	-0-	82	1	149	2	Y	9	14	1			2
							1	4	10	9							
02	2800	X	226	-0-	-2574	-0-	76	1	140	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03	961	X	112	-0-	-849	-0-	45	1	63	2	Y	2	3	1			3
							2	4	2	9							
04	390	X	194	-0-	-196	-0-	78	1	97	2	Y	6	3	1			6
							12	4	7	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	169	1	763	2	Y	106	120	0			28
							117	9									
02	2072	N	713	-0-	-1359	-0-	47	1	544	2	Y	111	113	0			26
							122	9									
03	1240	N	510	-0-	-730	-0-	71	1	334	2	Y	95	100	0			21
							105	9									
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	85	1	341	2	Y	63	69	0			15
							69	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	14B2	EXT	-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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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							
01	1488	X	1036	-0-	-452	-0-	119	1	755	2	Y	145	151	0			6
							2	4	160	9							
02	1484	X	721	-0-	-763	-0-	135	1	490	2	Y	87	90	0			3
							96	9									
03	1643	X	688	-0-	-955	-0-	158	1	454	2	Y	69	68	0			4
							76	9									
04	1590	X	1254	-0-	-336	-0-	137	1	773	2	Y	313	298	0			19
							344	9									

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
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							
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	309	1	738	2	Y	576	592	0			55
							1	4	634	9							
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	242	1	772	2	Y	471	471	0			55
							518	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	327	1	1477	2	Y	569	569	0			55
							626	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	249	1	1048	2	Y	459	457	0			57
							505	9									

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
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	175	1	2331	2	N	155	179	1			240
							171	9									
12	2480	X	2209	-0-	-271	-0-	130	1	1901	2	N	162	180	1			222
							178	9									
01	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	152	1	2300	2	N	152	170	1			204
							167	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	48	1	2319	2	N	146					350
							161	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	80	1	2559	2	N	148	347	1			151
							163	9									
04	2670	X	2408	-0-	-262	-0-	555	1	1699	2	N	140					291
							154	9									

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
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	18	1	1685	2	Y	111	112	0			2
							6	4	122	9							
02	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	33	1	1880	2	Y	112	112	0			2
							2	4	123	9							
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	41	1	2221	2	Y	122	121	0			3
							1	4	134	9							
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	42	1	2093	2	Y	126	126	0			3
							14	4	139	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

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-
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	923	2	Y	77	76	0			1
							3	4	85	9							
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	42	1	2411	2	Y	164	162	0			3
							3	4	180	9							
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	61	1	3261	2	Y	218	216	0			5
							1	4	240	9							
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	65	1	3277	2	Y	249	249	0			5
							23	4	274	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

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									
01	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	69	1	2422	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	42	1	2799	2	Y	67	66	1			4
							2	4	74	9							
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	50	1	3004	2	Y	71	71	1			4
							78	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	9	1	2760	2	Y	64	63	1			5
							7	4	70	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

11	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	3150	-0-	50	50	172	1	2812	2	Y	132	102	1			30
							21	4	145	9							
02	2800	N	3658	-0-	858	908	270	1	3233	2	Y	141	110	1			61
							155	9									
03	2931	N	2023	-0-	-908	-0-	201	1	1712	2	Y	40	44	1			57
							66	4	44	9							
04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	417	1	1875	2	Y	94	61	1			90
							224	4	103	9							

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

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
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									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	209	1	1705	2	Y	278	222	1			63
							13	4	306	9							
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	188	1	1004	2	Y	145	145	1			63
							160	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	175	1	813	2	Y	55	46	1			72
							31	4	61	9							
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	275	1	670	2	Y	96	76	1			92
							80	4	106	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

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
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							
01	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	32	1	3009	2	Y	199	200	0			3
							10	4	219	9							
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	64	1	3703	2	Y	396	392	0			7
							4	4	436	9							
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	76	1	4109	2	Y	342	341	0			8
							1	4	376	9							
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	76	1	3825	2	Y	301	303	0			6
							26	4	331	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

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
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							
01	3069	X	2491	-0-	-578	-0-	24	1	2269	2	Y	173	175	0			2
							8	4	190	9							
02	2772	X	2224	-0-	-548	-0-	35	1	2046	2	Y	128	128	0			2
							2	4	141	9							
03	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	42	1	2268	2	Y	139	138	0			3
							1	4	153	9							
04	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	52	1	2620	2	Y	183	182	0			4
							18	4	201	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

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
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							
01	2294	X	641	-0-	-1653	-0-	114	1	386	2	Y	127	133	0			6
							1	4	140	9							
02	1932	X	137	-0-	-1795	-0-	121	1	6	2	Y	9	15	0			-0-
							10	9									
03	1488	X	142	-0-	-1346	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
04	1080	X	794	-0-	-286	-0-	103	1	527	2	Y	149	140	0			9
							164	9									

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
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									
01	4433	X	3456	-0-	-977	-0-	12	1	3088	2	Y	321	322	0			24
							3	4	353	9							
02	4004	X	3727	-0-	-277	-0-	15	1	3313	2	Y	363	366	0			21
							399	9									
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	19	1	3709	2	Y	401	407	0			15
							441	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	3632	2	Y	398	385	0			28
							46	4	438	9							

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
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									
01	4030	X	3301	-0-	-729	-0-	12	1	2988	2	Y	271	270	0			21
							3	4	298	9							
02	3640	X	3445	-0-	-195	-0-	14	1	3092	2	Y	308	311	0			18
							339	9									
03	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	18	1	3408	2	Y	336	341	0			13
							370	9									
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	17	1	3308	2	Y	330	320	0			23
							42	4	363	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1271	N	778	-0-	-493	-0-	123	1	436	2	Y	198	201	0			9
							1	4	218	9							
02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	177	1	406	2	Y	181	184	0			6
							199	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	217	1	396	2	Y	144	141	0			9
							158	9									
04	750	N	334	-0-	-416	-0-	163	1	123	2	Y	44	50	0			3
							48	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6634	X	5289	-0-	-1345	-0-	5	1	5137	2	Y	118	116	1			18
							17	4	130	9							
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6	1	5949	2	Y	123	123	1			18
							12	4	135	9							
03	6913	X	5548	-0-	-1365	-0-	1	1	5384	2	Y	127	138	1			7
							23	4	140	9							
04	6690	X	5243	-0-	-1447	-0-	5103	2	20	4	Y	109	97	1			19
							120	9									

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
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									
01	6324	X	1260	-0-	-5064	-0-	1	1	1213	2	Y	38	41	1			6
							4	4	42	9							
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6	1	5843	2	Y	163	145	1			24
							12	4	179	9							
03	6324	X	5401	-0-	-923	-0-	1	1	5195	2	Y	166	180	1			10
							22	4	183	9							
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4622	2	19	4	Y	138	123	1			25
							152	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

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									
01	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	210	1	1231	2	Y	184	188	0			7
							202	9									
02	1512	N	1310	-0-	-202	-0-	184	1	970	2	Y	142	141	0			8
							156	9									
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	219	1	1077	2	Y	159	158	0			9
							175	9									
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	166	1	1072	2	Y	157	158	0			8
							8	4	173	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

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-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4	1	4352	2	Y	110	94	1			16
							14	4	121	9							
02	1764	X	1498	-0-	-266	-0-	2	1	1456	2	Y	34	45	1			5
							3	4	37	9							
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	2	1	6143	2	Y	159	155	1			9
							26	4	175	9							
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6367	2	26	4	Y	170	149	1			30
							187	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

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									
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	193	1	13	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	163	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	160	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	49	1	3908	2	Y	269	295	0			58
							296	9									
02	4788	X	3821	-0-	-967	-0-	32	1	3506	2	Y	257	245	0			70
							283	9									
03	5301	X	4151	-0-	-1150	-0-	65	1	3830	2	Y	233	229	0			74
							256	9									
04	5130	X	3635	-0-	-1495	-0-	48	1	3344	2	Y	221	228	0			67
							243	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6	1	6700	2	Y	170	145	1			25
							22	4	187	9							
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	8	1	7778	2	Y	178	177	1			26
							16	4	196	9							
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	2	1	7146	2	Y	186	201	1			11
							30	4	205	9							
04	6690	X	6027	-0-	-663	-0-	5854	2	23	4	Y	136	123	1			24
							150	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	239	1	1547	2	Y	159	164	0			6
							175	9									
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	196	1	1144	2	Y	126	125	0			7
							139	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	253	1	2176	2	Y	266	258	0			15
							293	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	196	1	1328	2	Y	164	171	0			8
							10	4	180	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	221	1	578	2	Y	75	149	1			17
							4	4	83	9							
02	1008	N	350	-0-	-658	-0-	161	1	166	2	Y	21	29	1			9
							23	9									
03	1240	N	409	-0-	-831	-0-	134	1	247	2	Y	16	6	1			19
							10	4	18	9							
04	870	N	283	-0-	-587	-0-	174	1	86	2	Y	12	19	1			12
							10	4	13	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	237	1	1165	2	Y	287	294	0			22
							316	9									
02	1904	X	1634	-0-	-270	-0-	220	1	1124	2	Y	264	260	0			26
							290	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	242	1	1449	2	Y	445	436	0			35
							1	4	490	9							
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	254	1	1568	2	Y	445	439	0			41
							14	4	490	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	17	1	3627	2	Y	189	169	1			92
							5	4	208	9							
02	3500	X	3449	-0-	-51	-0-	13	1	3252	2	Y	167	166	1			93
							184	9									
03	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	7	1	3429	2	Y	175	218	1			50
							193	9									
04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	6	1	3201	2	Y	166	158	1			58
							164	4	183	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	14	1	3036	2	Y	199	178	1			97
							4	4	219	9							
02	3164	X	2897	-0-	-267	-0-	10	1	2705	2	Y	165	170	1			92
							182	9									
03	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	6	1	3229	2	Y	186	225	1			53
							205	9									
04	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	5	1	2664	2	Y	181	171	1			63
							137	4	199	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4774	X	4409	-0-	-365	-0-	19	1	4128	2	Y	233	207	1			114
							6	4	256	9							
02	4312	X	3954	-0-	-358	-0-	14	1	3720	2	Y	200	203	1			111
							220	9									
03	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	8	1	4038	2	Y	220	268	1			63
							242	9									
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	8	1	3854	2	Y	223	208	1			78
							198	4	245	9							

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
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									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	135	1	294	2	Y	111	143	0			30
							122	9									
02	476	N	251	-0-	-225	-0-	13	1	147	2	Y	83	93	0			20
							91	9									
03	527	N	261	-0-	-266	-0-	27	1	126	2	Y	98	96	0			22
							108	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	119	1	261	2	Y	131	122	0			31
							144	9									

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
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									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	264	1	410	2	Y	123	120	1			28
							3	4	135	9							
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	316	2	Y	88	78	1			38
							97	9									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	113	1	624	2	Y	95	28	1			105
							24	4	105	9							
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	127	1	370	2	Y	119	110	1			114
							44	4	131	9							

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
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									
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	265	1	3609	2	Y	475	484	0			36
							523	9									
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	235	1	3047	2	Y	384	382	0			38
							422	9									
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	244	1	2971	2	Y	351	362	0			27
							1	4	386	9							
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	255	1	3095	2	Y	356	351	0			32
							28	4	392	9							

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
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									
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	255	1	1096	2	Y	310	317	0			23
							341	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	235	1	1104	2	Y	300	293	0			30
							330	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	254	1	1225	2	Y	330	334	0			26
							363	9									
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	257	1	1046	2	Y	304	302	0			28
							9	4	334	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

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									
01	3813	X	3238	-0-	-575	-0-	11	1	2929	2	Y	267	261	0			17
							4	4	294	9							
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	9	1	2864	2	Y	238	238	0			17
							1	4	262	9							
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	7	1	2911	2	Y	222	227	0			12
							1	4	244	9							
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3312	2	Y	266	260	0			18
							15	4	293	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

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									
01	4526	X	3819	-0-	-707	-0-	13	1	3511	2	Y	264	257	0			17
							5	4	290	9							
02	4088	X	3778	-0-	-310	-0-	11	1	3502	2	Y	240	240	0			17
							1	4	264	9							
03	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	9	1	3736	2	Y	231	235	0			13
							1	4	254	9							
04	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	10	1	3816	2	Y	235	232	0			16
							18	4	259	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

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							
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	Y	326	312	1			83
							1	4	359	9							
02	2016	N	1843	-0-	-173	-0-	82	1	1412	2	Y	317	307	1			93
							349	9									
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	92	1	1910	2	Y	394	442	1			45
							433	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	2	Y	357	350	1			52
							5	4	393	9							

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
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							
01	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	127	1	3747	2	Y	173	125	1			71
							190	9									
02	4144	X	3441	-0-	-703	-0-	103	1	3182	2	Y	142	185	1			28
							156	9									
03	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	102	1	3482	2	Y	158	135	1			51
							174	9									
04	4440	X	3540	-0-	-900	-0-	102	1	3233	2	Y	160	166	1			45
							29	4	176	9							

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
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							
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	277	1	1507	2	Y	195	140	1			80
							215	9									
02	2044	N	1787	-0-	-257	-0-	304	1	1301	2	Y	165	213	1			32
							182	9									
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	302	1	1453	2	Y	187	159	1			60
							206	9									
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	342	1	1307	2	Y	183	192	1			51
							12	4	201	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	4371	X	1766	-0-	-2605	-0-	38	1	1610	2	Y	107	90	1			44
							118	9									
02	3948	X	3660	-0-	-288	-0-	72	1	3348	2	Y	218	219	1			43
							240	9									
03	4371	X	3161	-0-	-1210	-0-	54	1	2897	2	Y	191	172	1			62
							210	9									
04	3900	X	1564	-0-	-2336	-0-	29	1	1411	2	Y	101	135	1			28
							13	4	111	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	434	N	233	-0-	-201	-0-	71	1	126	2	Y	30	12	1			41
							3	4	33	9							
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	21	1			20
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	10	1	10	2	Y	3	11	1			12
							3	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					12

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
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									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	322	1	524	2	Y	143	120	0			29
							157	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	280	1	160	2	Y	38	60	0			7
							42	9									
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	307	1	33	2	Y	15	20	0			2
							17	9									
04	960	N	327	-0-	-633	-0-	327	1			Y	-0-	2	0			-0-

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
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							
01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	306	1	1261	2	Y	109	81	1			45
							120	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	285	1	1276	2	Y	108	132	1			21
							119	9									
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	302	1	1371	2	Y	118	101	1			38
							130	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	304	1	1286	2	Y	120	124	1			34
							12	4	132	9							

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
11	2190	X	1823	-0-	-367	-0-	244	1	1388	2	Y	174	173	0			13
							191	9									
12	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	244	1	1425	2	Y	220	220	0			13
							242	9									
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	199	1	1793	2	Y	271	273	0			11
							298	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	177	1	1538	2	Y	233	231	0			13
							256	9									
03	1922	N	1328	-0-	-594	-0-	210	1	960	2	Y	144	149	0			8
							158	9									
04	2160	N	414	-0-	-1746	-0-	165	1	213	2	Y	31	37	0			2
							2	4	34	9							

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
11	840	N	566	-0-	-274	-0-	273	1	220	2	Y	66	63	0			5
							73	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	276	1	461	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	233	1	223	2	Y	50	54	0			2
							55	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	188	1	559	2	Y	127	122	0			7
							140	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	243	1	595	2	Y	101	102	0			6
							111	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	195	1	586	2	Y	85	87	0			4
							5	4	94	9							

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
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									
01	868	N	703	-0-	-165	-0-	233	1	390	2	Y	73	75	0			3
							80	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	187	1	516	2	Y	78	77	0			4
							86	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	229	1	760	2	Y	111	109	0			6
							122	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	188	1	743	2	Y	107	108	0			5
							6	4	118	9							

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
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									
01	1612	N	587	-0-	-1025	-0-	96	1	362	2	Y	117	116	0			55
							129	9									
02	1512	N	470	-0-	-1042	-0-	49	1	343	2	Y	70	77	0			48
							1	4	77	9							
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	349	1	1527	2	Y	392	374	0			66
							3	4	431	9							
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	308	1	1137	2	Y	357	342	0			81
							9	4	393	9							

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
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									
01	744	N	310	-0-	-434	-0-	131	1	134	2	Y	41	39	0			19
							45	9									
02	728	N	200	-0-	-528	-0-	46	1	126	2	Y	25	27	0			17
							28	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	345	1	620	2	Y	101	101	0			17
							1	4	111	9							
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	403	1	550	2	Y	107	100	0			24
							4	4	118	9							

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
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									
01	2201	N	956	-0-	-1245	-0-	108	1	742	2	Y	96	95	0			45
							106	9									
02	2212	N	782	-0-	-1430	-0-	47	1	673	2	Y	54	62	0			37
							3	4	59	9							
03	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	260	1	1554	2	Y	204	207	0			34
							3	4	224	9							
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	267	1	1303	2	Y	211	197	0			48
							10	4	232	9							

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
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									
01	1395	N	699	-0-	-696	-0-	228	1	420	2	Y	45	44	0			3
							1	4	50	9							
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	205	1	455	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	236	1	858	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	230	1	714	2	Y	67	66	0			5
							3	4	74	9							

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
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									
01	4588	X	3594	-0-	-994	-0-	88	1	3096	2	Y	369	362	0			24
							4	4	406	9							
02	4144	X	3951	-0-	-193	-0-	25	1	3508	2	Y	379	377	0			26
							1	4	417	9							
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	10	1	4043	2	Y	405	409	0			22
							1	4	446	9							
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	2	Y	410	404	0			28
							18	4	451	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	297	1	4552	2	Y	461	444	0			30
							6	4	507	9							
02	4172	X	4137	-0-	-35	-0-	247	1	3533	2	Y	324	331	0			23
							1	4	356	9							
03	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	265	1	3501	2	Y	297	304	0			16
							1	4	327	9							
04	5190	X	4356	-0-	-834	-0-	280	1	3692	2	Y	334	327	0			23
							17	4	367	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	255	1	1097	2	Y	195	190	0			13
							2	4	215	9							
02	1876	X	1681	-0-	-195	-0-	217	1	1302	2	Y	147	150	0			10
							162	9									
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	245	1	1735	2	Y	164	165	0			9
							1	4	180	9							
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	272	1	1529	2	Y	153	152	0			10
							7	4	168	9							

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		351	-0-	351	351	34	1	305	2	Y	11					11
							12	9									
04	14B2 EXT		1086	-0-	1086	1437	81	1	940	2	Y	31	5	0			37
							31	4	34	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

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							
01	2511	N	129	-0-	-2382	-0-	3	1	119	2	Y	6					87
							7	9									
02	2352	N	14	-0-	-2338	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					87
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					87
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	42	0			45

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

11	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	48	1	3474	2	Y	171	157	0			134
							1	4	188	9							
12	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	59	1	3658	2	Y	174	175	0			133
							4	4	191	9							
01	4030	X	201	-0-	-3829	-0-	4	1	185	2	Y	11					144
							12	9									
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					144
*03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					144
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	69	0			74

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

11	330	X	314	-0-	-16	-0-	6	1	273	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
12	341	X	302	-0-	-39	-0-	8	1	258	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	3	1	126	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	3	1	133	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	6	1	194	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

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									
01	5084	X	4062	-0-	-1022	-0-	15	1	3703	2	Y	310	308	0			24
							3	4	341	9							
02	4536	X	4255	-0-	-281	-0-	17	1	3879	2	Y	326	331	0			19
							359	9									
03	5022	X	4697	-0-	-325	-0-	22	1	4290	2	Y	350	356	0			13
							385	9									
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	22	1	4223	2	Y	349	338	0			24
							54	4	384	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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									
01	5611	X	4826	-0-	-785	-0-	18	1	4438	2	Y	333	331	0			25
							4	4	366	9							
02	5068	X	4580	-0-	-488	-0-	18	1	4174	2	Y	353	358	0			20
							388	9									
03	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	25	1	4805	2	Y	431	435	0			16
							474	9									
04	5340	X	4996	-0-	-344	-0-	24	1	4486	2	Y	390	379	0			27
							57	4	429	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

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									
01	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	12	1	2997	2	Y	298	296	0			23
							3	4	328	9							
02	3780	X	3370	-0-	-410	-0-	13	1	3012	2	Y	314	319	0			18
							345	9									
03	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	18	1	3436	2	Y	348	353	0			13
							383	9									
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	18	1	3387	2	Y	336	326	0			23
							43	4	370	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

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									
01	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	276	1	2968	2	Y	216	216	0			16
							3	4	238	9							
02	4116	X	3634	-0-	-482	-0-	250	1	3131	2	Y	230	233	0			13
							253	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	285	1	4567	2	Y	325	326	0			12
							358	9									
04	4260	X	3464	-0-	-796	-0-	274	1	2910	2	Y	221	218	0			15
							37	4	243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

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
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									
01	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	12	1	3100	2	Y	294	294	0			22
							3	4	323	9							
02	3864	X	3611	-0-	-253	-0-	14	1	3250	2	Y	315	319	0			18
							347	9									
03	4278	X	3977	-0-	-301	-0-	19	1	3580	2	Y	344	349	0			13
							378	9									
04	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	19	1	3527	2	Y	339	328	0			24
							45	4	373	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8142 - 12111

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
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							
01	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	157	1	1135	2	Y	227	225	0			7
							2	4	250	9							
02	1596	N	1387	-0-	-209	-0-	342	1	821	2	Y	204	204	0			7
							224	9									
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	408	1	834	2	Y	221	220	0			8
							243	9									
04	1500	N	1089	-0-	-411	-0-	166	1	744	2	Y	162	164	0			6
							1	4	178	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917

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
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							
01	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	193	1	1333	2	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	463	1	1035	2	Y	161	159	0			5
							177	9									
03	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	417	1	858	2	Y	164	163	0			6
							180	9									
04	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	177	1	907	2	Y	139	140	0			5
							1	4	153	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

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
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									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	14	1	1585	2	Y	59	67	0			18
							9	4	65	9							
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	2	Y	71	61	0			28
							31	4	78	9							
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	14	1	1644	2	Y	66	71	0			23
							2	4	73	9							
04	1620	N	835	-0-	-785	-0-	14	1	783	2	Y	33	43	0			13
							2	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	18	1	1971	2	Y	83	89	0			25
							11	4	91	9							
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1592	2	Y	84	76	0			33
							31	4	92	9							
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	15	1	1764	2	Y	85	88	0			30
							2	4	94	9							
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	33	1	1796	2	Y	76	77	0			29
							4	4	84	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1891	N	1018	-0-	-873	-0-	8	1	918	2	Y	79	129	0			24
							5	4	87	9							
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	18	1	1850	2	Y	179	133	0			70
							36	4	197	9							
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	18	1	2043	2	Y	181	188	0			63
							3	4	199	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	35	1	1898	2	Y	157	160	0			60
							5	4	173	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	32	1	2554	2	Y	46	50	0			10
							51	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	21	1	2231	2	Y	37	37	0			10
							41	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	36	1	2098	2	Y	35	34	0			11
							39	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	31	1	2158	2	Y	39	38	0			12
							43	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

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
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									
01	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-	28	1	2241	2	Y	124	143	0			27
								136	9									
02	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	14	1	1567	2	Y	91	93	0			25
								100	9									
03	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-	41	1	2427	2	Y	140	120	0			45
								154	9									
04	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	27	1	1906	2	Y	78	99	0			24
								86	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

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
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									
01	1749	X	1749	-0-		-0-	-0-	20	1	1633	2	Y	87	90	0			19
								96	9									
02	1473	X	1473	-0-		-0-	-0-	13	1	1366	2	Y	85	81	0			23
								94	9									
03	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	24	1	1395	2	Y	86	82	0			27
								95	9									
04	1680	N	1088	-0-		-592	-0-	14	1	1000	2	Y	67	74	0			20
								74	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

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
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									
01	2176	X	2176	-0-		-0-	-0-	18	1	2067	2	Y	73	106	0			22
								11	4	80	9							
02	3080	X	2876	-0-		-204	-0-	27	1	2695	2	Y	93	79	0			36
								52	4	102	9							
03	3410	X	1856	-0-		-1554	-0-	15	1	1776	2	Y	57	73	0			20
								2	4	63	9							
04	3300	X	902	-0-		-2398	-0-	16	1	853	2	Y	28	37	0			11
								2	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	42	1	3354	2	Y	93	105	0			20
							102	9									
02	3276	X	3163	-0-	-113	-0-	28	1	3037	2	Y	89	85	0			24
							98	9									
03	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	54	1	3194	2	Y	91	86	0			29
							100	9									
04	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	44	1	3108	2	Y	92	93	0			28
							101	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

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									
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	33	1	2669	2	Y	48	75	0			10
							53	9									
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	27	1	2954	2	Y	99	82	0			27
							109	9									
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	56	1	3294	2	Y	143	124	0			46
							157	9									
04	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	37	1	2617	2	Y	112	124	0			34
							123	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

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									
01	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	9	1	1043	2	Y	76	90	0			23
							6	4	84	9							
02	1568	X	859	-0-	-709	-0-	8	1	777	2	Y	54	56	0			21
							15	4	59	9							
03	1736	X	819	-0-	-917	-0-	7	1	758	2	Y	48	52	0			17
							1	4	53	9							
04	1680	X	716	-0-	-964	-0-	12	1	655	2	Y	43	43	0			17
							2	4	47	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

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									
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	3	1	106	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	95	95	0			1
							105	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 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
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									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	506	2	Y	73	73	0	1	1	1
							80	9									
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	9	1	370	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	153	152	0			2
							1	4	168	9							
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	999	2	Y	86	87	0			1
							8	4	95	9							

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
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									
01	10509	X	8549	-0-	-1960	-0-	73	1	8073	2	Y	366	370	0			62
							403	9									
02	9492	X	7023	-0-	-2469	-0-	121	1	6534	2	Y	330	339	0			53
							5	4	363	9							
03	10416	X	3628	-0-	-6788	-0-	157	1	3265	2	Y	176	207	0			22
							12	4	194	9							
04	10080	X	74	-0-	-10006	-0-	1	1	71	2	Y	2	24	0			-0-
							2	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		182	-0-	182	182	2	1	167	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
02	14B2 EXT		4	-0-	4	186	4	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	14B2 EXT		280	-0-	280	466	12	1	246	2	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
04	4066	X	3600	-0-	-466	-0-	51	1	3353	2	Y	176	152	0			26
							2	4	194	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	13	1	1469	2	Y	95	79	0			16
							105	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	Y	116	113	0			19
							1	4	128	9							
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	94	1	1959	2	Y	139	141	0			17
							7	4	153	9							
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	18	1	1192	2	Y	68	75	0			10
							1	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	3906	X	2426	-0-	-1480	-0-	2	1	2365	2	Y	46	39	1			7
							8	4	51	9							
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	Y	64	62	1			9
							8	4	70	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1	1	4041	2	Y	102	105	1			6
							17	4	112	9							
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3331	2	13	4	Y	113	99	1			20
							124	9									

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. (I) GAS 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	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	22	1	1585	2	Y	83	73	0			65
							91	9									
12	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	26	1	1595	2	Y	88	86	0			67
							2	4	97	9							
01	1860	N	89	-0-	-1771	-0-	2	1	81	2	Y	5					72
							6	9									
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					72
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					72
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	35	0			37

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	220	1	412	2	Y	95	85	1			34
							105	9									
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	253	1	459	2	Y	122	121	1			35
							134	9									
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	208	1	427	2	Y	113	114	1			34
							124	9									
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	196	1	378	2	Y	100	89	1			45
							110	9									
03	837	N	635	-0-	-202	-0-	213	1	335	2	Y	79	97	1			27
							87	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	449	2	Y	103	107	1			23
							1	4	113	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	1			Y	-0-	1	1			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	1	4	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2077	X	1894	-0-	-183	-0-	16	1	1781	2	Y	79	115	0			24
							10	4	87	9							
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	Y	74	69	0			29
							36	4	81	9							
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	22	1	2528	2	Y	94	90	0			33
							3	4	103	9							
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	47	1	2590	2	Y	100	94	0			39
							6	4	110	9							

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
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									
01	4154	X	2808	-0-	-1346	-0-	323	1	2356	2	Y	117	117	0			17
							129	9									
02	3752	X	2425	-0-	-1327	-0-	237	1	2086	2	Y	93	91	0			19
							102	9									
03	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	301	1	2537	2	Y	125	124	0			20
							4	4	138	9							
04	3600	X	2633	-0-	-967	-0-	248	1	2255	2	Y	111	107	0			24
							8	4	122	9							

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
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									
01	2573	X	1086	-0-	-1487	-0-	225	1	829	2	Y	29	25	0			4
							32	9									
02	2128	X	1338	-0-	-790	-0-	158	1	1141	2	Y	35	32	0			7
							39	9									
03	744	X	250	-0-	-494	-0-	176	1	72	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
04	1050	X	323	-0-	-727	-0-	128	1	187	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							

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
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									
01	5921	X	4557	-0-	-1364	-0-	316	1	4042	2	Y	181	188	0			26
							199	9									
02	5964	X	3662	-0-	-2302	-0-	215	1	3300	2	Y	134	133	0			27
							147	9									
03	6603	X	4918	-0-	-1685	-0-	254	1	4438	2	Y	199	194	0			32
							7	4	219	9							
04	6390	X	3840	-0-	-2550	-0-	171	1	3484	2	Y	156	154	0			34
							13	4	172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

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									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	2	Y	69	61	0			11
							1	4	76	9							
03	3100	N	3805	-0-	705	705	168	1	3493	2	Y	119	115	0			15
							13	4	131	9							
04	705	N	-0-	-0-	-705	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	95	-0-	95	95	4	1	88	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	14B2	EXT	12981	-0-	12981	13076	185	1	12253	2	Y	486	415	0			71
							8	4	535	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

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									
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	315	1	368	2	Y	40	40	0			6
							44	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	228	1	415	2	Y	40	38	0			8
							44	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	287	1	405	2	Y	44	45	0			7
							1	4	48	9							
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	239	1	517	2	Y	50	46	0			11
							2	4	55	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

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									
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	315	1	469	2	Y	34	34	0			5
							37	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	229	1	512	2	Y	33	31	0			7
							36	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	289	1	516	2	Y	36	37	0			6
							1	4	40	9							
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	240	1	440	2	Y	40	37	0			9
							2	4	44	9							

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
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									
01	1054	N	642	-0-	-412	-0-	313	1	315	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	230	1	727	2	Y	26	23	0			5
							29	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	291	1	727	2	Y	30	30	0			5
							1	4	33	9							
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	241	1	624	2	Y	27	26	0			6
							2	4	30	9							

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3045	-0-	3045	3045	1	1	2971	2	Y	55	52	1			3
							12	4	61	9							
04	T. A.		3952	-0-	3952	6997	3831	2	15	4	Y	96	82	1			17
							106	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7936	X	4590	-0-	-3346	-0-	3	1	4491	2	Y	87	85	1			15
							96	9									
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	4	1	7104	2	Y	135	128	1			22
							149	9									
03	7440	X	7376	-0-	-64	-0-	3	1	7231	2	Y	129	136	1			15
							142	9									
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	4	1	7042	2	Y	126	121	1			20
							139	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 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
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							
01	9021	X	6865	-0-	-2156	-0-	26	1	6477	2	Y	316	314	0			25
							14	4	348	9							
02	8148	X	6300	-0-	-1848	-0-	24	1	5957	2	Y	290	291	0			24
							319	9									
03	9021	X	6864	-0-	-2157	-0-	26	1	6509	2	Y	297	305	0			16
							2	4	327	9							
04	8010	X	6412	-0-	-1598	-0-	23	1	6061	2	Y	267	260	0			23
							34	4	294	9							

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
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									
01	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	5	1	1217	2	Y	62	62	0			5
							3	4	68	9							
02	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	5	1	1112	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	5	1	1248	2	Y	58	60	0			3
							64	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	5	1	1208	2	Y	49	48	0			4
							7	4	54	9							

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
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							
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	10	1	2400	2	Y	204	204	0			16
							5	4	224	9							
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	9	1	2221	2	Y	181	182	0			15
							199	9									
03	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	10	1	2464	2	Y	187	192	0			10
							1	4	206	9							
04	2670	X	2536	-0-	-134	-0-	9	1	2326	2	Y	171	166	0			15
							13	4	188	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	292	1	3891	2	Y	91					213
							100	9									
12	3937	X	3273	-0-	-664	-0-	203	1	2970	2	Y	91	180	1			124
							100	9									
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	271	1	4095	2	Y	94					218
							103	9									
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	74	1	3584	2	Y	83					301
							91	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	132	1	4208	2	Y	85	178	1			208
							94	9									
04	4320	X	4276	-0-	-44	-0-	1030	1	3152	2	Y	85					293
							94	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 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
11	3150	X	2794	-0-	-356	-0-	262	1	2065	2	Y	424	401	0			60
							1	4	466	9							
12	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	267	1	1858	2	Y	369	374	0			55
							406	9									
01	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	305	1	1840	2	Y	384	397	0			42
							422	9									
02	2772	X	2282	-0-	-490	-0-	218	1	1700	2	Y	331	342	0			31
							364	9									
03	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	215	1	2164	2	Y	430	417	0			44
							2	4	473	9							
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	241	1	1814	2	Y	321	330	0			35
							11	4	353	9							

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
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									
01	744	X	611	-0-	-133	-0-	2	1	540	2	Y	62	61	0			5
							1	4	68	9							
02	672	X	556	-0-	-116	-0-	2	1	495	2	Y	54	55	0			4
							59	9									
03	651	X	625	-0-	-26	-0-	2	1	547	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	2	1	534	2	Y	66	64	0			6
							3	4	73	9							

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
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									
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	230	1	1481	2	Y	303	303	0			33
							333	9									
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	145	1	1554	2	Y	311	315	0			29
							342	9									
03	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	152	1	1470	2	Y	212	219	0			22
							2	4	233	9							
04	1800	X	1549	-0-	-251	-0-	172	1	1185	2	Y	168	172	0			18
							7	4	185	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	135	1	1730	2	Y	302	310	0			33
							332	9									
02	1988	N	1928	-0-	-60	-0-	119	1	1536	2	Y	248	258	0			23
							273	9									
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	147	1	1556	2	Y	283	277	0			29
							2	4	311	9							
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	Y	211	217	0			23
							7	4	232	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	992	X	941	-0-	-51	-0-	3	1	835	2	Y	92	91	0			7
							2	4	101	9							
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	3	1	765	2	Y	81	81	0			7
							89	9									
03	899	X	840	-0-	-59	-0-	3	1	756	2	Y	74	77	0			4
							81	9									
04	900	X	783	-0-	-117	-0-	3	1	702	2	Y	67	65	0			6
							4	4	74	9							

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. (I) GAS 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	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								
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	5	1	1315	2	Y	48	48	0		4
							3	4	53	9						
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	5	1	1258	2	Y	76	74	0		6
							84	9								
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	6	1	1446	2	Y	87	88	0		5
							96	9								
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	2	Y	78	76	0		7
							8	4	86	9						

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. (I) GAS 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	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								
01	4495	X	4432	-0-	-63	-0-	32	1	3950	2	Y	407	409	0		37
							2	4	448	9						
02	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	27	1	3538	2	Y	355	356	0		36
							391	9								
03	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	29	1	3923	2	Y	380	383	0		33
							418	9								
04	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	28	1	3545	2	Y	346	348	0		31
							23	4	381	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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								
01	4030	X	3183	-0-	-847	-0-	24	1	2953	2	Y	186	188	0		17
							1	4	205	9						
02	3528	X	3347	-0-	-181	-0-	24	1	3115	2	Y	189	187	0		19
							208	9								
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	29	1	3915	2	Y	221	221	0		19
							243	9								
04	3570	X	2516	-0-	-1054	-0-	18	1	2329	2	Y	140	146	0		13
							15	4	154	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	29	1	3642	2	Y	204	203	0		19
							2	4	224	9						
02	3668	X	3205	-0-	-463	-0-	23	1	2991	2	Y	174	175	0		18
							191	9								
03	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	24	1	3249	2	Y	172	175	0		15
							189	9								
04	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	26	1	3309	2	Y	168	168	0		15
							22	4	185	9						

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
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									
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	7	1	2383	2	Y	134	137	0			3
							147	9									
02	2240	N	2222	-0-	-18	-0-	6	1	2096	2	Y	109	109	0			3
							120	9									
03	2449	N	1858	-0-	-591	-0-	5	1	1744	2	Y	99	100	0			2
							109	9									
04	2460	N	1346	-0-	-1114	-0-	3	1	1220	2	Y	107	105	0			4
							5	4	118	9							

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
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									
01	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	6	1	2174	2	Y	157	163	0			3
							173	9									
02	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	6	1	2151	2	Y	148	147	0			4
							163	9									
03	2759	X	2109	-0-	-650	-0-	5	1	1949	2	Y	141	142	0			3
							155	9									
04	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	5	1	1812	2	Y	146	144	0			5
							8	4	161	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5412	-0-	5412	5412	161	1	4852	2	Y	363	354	0			9
							399	9									
04	14B2 EXT		2980	-0-	2980	8392	301	1	2451	2	Y	197	199	0			7
							11	4	217	9							

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
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	241	1	587	2	Y	206	206	0			4
							227	9									
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	296	1	557	2	Y	212	210	0			6
							233	9									
01	1395	N	968	-0-	-427	-0-	299	1	458	2	Y	192	191	0			7
							211	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	293	1	2064	2	Y	499	490	0			16
							549	9									
03	1750	N	1644	-0-	-106	-0-	355	1	951	2	Y	307	314	0			9
							338	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	400	1	427	2	Y	140	143	0			6
							3	4	154	9							

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
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									
01	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	153	1	2311	2	Y	278	276	0			10
							306	9									
02	2688	X	2635	-0-	-53	-0-	131	1	2328	2	Y	160	165	0			5
							176	9									
03	2976	X	1962	-0-	-1014	-0-	157	1	1636	2	Y	153	153	0			5
							1	4	168	9							
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	172	1	2821	2	Y	352	342	0			15
							18	4	387	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

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							
01	682	N	521	-0-	-161	-0-	4	1	481	2	Y	30	30	0			3
							3	4	33	9							
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	3	1	423	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	485	2	Y	32	30	0			4
							35	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	457	2	Y	36	36	0			4
							13	4	40	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

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							
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	24	1	3249	2	Y	235	229	0			25
							17	4	259	9							
02	3332	X	3115	-0-	-217	-0-	22	1	2856	2	Y	214	221	0			18
							2	4	235	9							
03	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	19	1	2844	2	Y	191	187	0			22
							210	9									
04	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	18	1	2770	2	Y	175	180	0			17
							80	4	193	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

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							
01	2976	X	2246	-0-	-730	-0-	83	1	2015	2	Y	125	123	0			13
							10	4	138	9							
02	2688	X	2265	-0-	-423	-0-	106	1	2012	2	Y	133	135	0			11
							1	4	146	9							
03	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	112	1	2012	2	Y	132	128	0			15
							145	9									
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	112	1	1866	2	Y	118	121	0			12
							54	4	130	9							

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
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							
01	3627	X	3098	-0-	-529	-0-	32	1	2788	2	Y	250	244	0			26
							3	4	275	9							
02	3276	X	2189	-0-	-1087	-0-	21	1	1981	2	Y	165	180	0			11
							5	4	182	9							
03	3627	X	2713	-0-	-914	-0-	22	1	2456	2	Y	209	207	0			13
							5	4	230	9							
04	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	24	1	2541	2	Y	228	225	0			16
							25	4	251	9							

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
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									
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	26	1	2267	2	Y	164	147	0			17
							3	4	180	9							
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2133	2	Y	135	143	0			9
							6	4	149	9							
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	26	1	2915	2	Y	142	142	0			9
							5	4	156	9							
04	3000	N	3037	-0-	37	37	27	1	2826	2	Y	142	141	0			10
							28	4	156	9							

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
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							
01	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	39	1	3369	2	Y	188	183	0			20
							4	4	207	9							
02	3640	X	2482	-0-	-1158	-0-	25	1	2326	2	Y	114	126	0			8
							6	4	125	9							
03	4030	X	1619	-0-	-2411	-0-	13	1	1527	2	Y	69	73	0			4
							3	4	76	9							
04	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	21	1	2160	2	Y	105	102	0			7
							22	4	116	9							

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
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							
01	10757	X	7539	-0-	-3218	-0-	54	1	7258	2	Y	191	143	1			55
							17	4	210	9							
02	9044	X	8325	-0-	-719	-0-	126	1	7932	2	Y	208	242	1			21
							38	4	229	9							
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	11	1	8172	2	Y	142	160	1			3
							31	4	156	9							
04	7770	X	6316	-0-	-1454	-0-	7	1	6153	2	Y	104	105	1			2
							42	4	114	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7223	X	443	-0-	-6780	-0-	3	1	420	2	Y	17	16	1			5
							1	4	19	9							
02	6524	X	1726	-0-	-4798	-0-	26	1	1624	2	Y	62	61	1			6
							8	4	68	9							
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	9	1	7046	2	Y	180	182	1			4
							26	4	198	9							
04	5550	X	3085	-0-	-2465	-0-	3	1	2979	2	Y	75	78	1			1
							20	4	83	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	7285	X	6088	-0-	-1197	-0-	43	1	5819	2	Y	193	145	1			56
							14	4	212	9							
02	6580	X	5640	-0-	-940	-0-	85	1	5335	2	Y	176	214	1			18
							26	4	194	9							
03	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	9	1	6903	2	Y	151	166	1			3
							26	4	166	9							
04	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	7	1	6259	2	Y	125	126	1			2
							43	4	138	9							

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
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							
01	7068	X	6109	-0-	-959	-0-	43	1	5845	2	Y	188	141	1			54
							14	4	207	9							
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	99	1	6240	2	Y	201	234	1			21
							30	4	221	9							
03	6882	X	6286	-0-	-596	-0-	8	1	6113	2	Y	129	147	1			3
							23	4	142	9							
04	6570	X	5466	-0-	-1104	-0-	6	1	5301	2	Y	112	113	1			2
							36	4	123	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					9
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	158	1	1178	2	Y	27					36
							2	4	30	9							
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	135	1	1210	2	Y	59					95
							2	4	65	9							
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1288	2	Y	57	46	0			106
							43	4	63	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

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							
01	2015	N	95	-0-	-1920	-0-	2	1	90	2	Y	3					55
							3	9									
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-					55
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					55
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	27	0			28

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

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							
01	2914	X	1595	-0-	-1319	-0-	291	1	971	2	Y	297	292	0	2	1	5
							6	4	327	9							
02	2324	X	1191	-0-	-1133	-0-	174	1	598	2	Y	376	376	0			5
							5	4	414	9							
03	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	193	1	827	2	Y	359	356	0			8
							3	4	395	9							
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	217	1	1139	2	Y	303	295	0			16
							3	4	333	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243

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									
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	349	1	400	2	Y	147	146	0			4
							1	4	162	9							
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	595	1	383	2	Y	147	146	0			5
							162	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	821	1	344	2	Y	138	138	0			5
							152	9									
04	870	N	537	-0-	-333	-0-	227	1	168	2	Y	129	129	0			5
							142	9									

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
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							
01	3534	X	173	-0-	-3361	-0-	3	1	153	2	Y	15					189
							17	9									
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-	1	0			188
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					188
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	91	0			97

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

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							
01	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	25	1	2197	2	Y	120	115	0			13
							3	4	132	9							
02	2072	N	1913	-0-	-159	-0-	19	1	1797	2	Y	84	91	0			6
							5	4	92	9							
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	21	1	2355	2	Y	103	102	0			7
							4	4	113	9							
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	22	1	2335	2	Y	109	108	0			8
							23	4	120	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

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									
01	868	N	824	-0-	-44	-0-	203	1	448	2	Y	157	173	1			47
							173	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	196	1	635	2	Y	206	160	1			93
							227	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	218	1	737	2	Y	237	249	1			81
							261	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	145	1	523	2	Y	153	200	1			34
							1	4	168	9							

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
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									
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	126	1	538	2	Y	41	38	0			4
							1	4	45	9							
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	108	1	550	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	9							
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	Y	49	49	0			3
							9	4	54	9							

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
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							
01	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	24	1	2124	2	Y	182	175	0			19
							2	4	200	9							
02	2268	N	2076	-0-	-192	-0-	21	1	1905	2	Y	132	142	0			9
							5	4	145	9							
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	20	1	2304	2	Y	146	146	0			9
							4	4	161	9							
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	23	1	2376	2	Y	161	159	0			11
							24	4	177	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	30	1	2641	2	Y	229	220	0			24
							3	4	252	9							
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	23	1	2153	2	Y	191	202	0			13
							6	4	210	9							
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	22	1	2553	2	Y	218	217	0			14
							5	4	240	9							
04	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	26	1	2762	2	Y	251	247	0			18
							28	4	276	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	33	1	2846	2	Y	89	88	0			9
							3	4	98	9							
02	3108	X	2300	-0-	-808	-0-	24	1	2180	2	Y	82	85	0			6
							6	4	90	9							
03	3410	X	2548	-0-	-862	-0-	27	1	2416	2	Y	92	92	0			6
							4	4	101	9							
04	3270	X	2739	-0-	-531	-0-	25	1	2574	2	Y	104	103	0			7
							26	4	114	9							

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. (I) GAS 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	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-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	23	1	1976	2	Y	94	84	0			10
							2	4	103	9							
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	16	1	1478	2	Y	57	63	0			4
							4	4	63	9							
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	13	1	1503	2	Y	54	55	0			3
							3	4	59	9							
04	2040	N	1397	-0-	-643	-0-	13	1	1312	2	Y	54	53	0			4
							13	4	59	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2139	X	1535	-0-	-604	-0-	13	1	1470	2	Y	40	60	0			12
							8	4	44	9							
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	19	1	1873	2	Y	48	41	0			19
							36	4	53	9							
03	2139	X	1661	-0-	-478	-0-	14	1	1604	2	Y	37	43	0			13
							2	4	41	9							
04	2010	X	1548	-0-	-462	-0-	27	1	1474	2	Y	39	37	0			15
							4	4	43	9							

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
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									
01	2263	X	819	-0-	-1444	-0-	7	1	784	2	Y	22	35	0			7
							4	4	24	9							
02	2044	X	1275	-0-	-769	-0-	12	1	1205	2	Y	32	26	0			13
							23	4	35	9							
03	2263	X	705	-0-	-1558	-0-	6	1	680	2	Y	16	23	0			6
							1	4	18	9							
04	1500	X	74	-0-	-1426	-0-	1	1	71	2	Y	2	7	0			1
							2	9									

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
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									
01	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	22	1	2453	2	Y	52	70	0			16
							14	4	57	9							
02	2688	X	1791	-0-	-897	-0-	17	1	1706	2	Y	32	35	0			13
							33	4	35	9							
03	2604	X	2048	-0-	-556	-0-	17	1	1991	2	Y	34	35	0			12
							3	4	37	9							
04	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	41	1	2239	2	Y	41	37	0			16
							5	4	45	9							

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
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									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1372	2	Y	119	112	1			18
							131	9									
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	108	1	1197	2	Y	100	97	1			21
							110	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	133	1	1523	2	Y	121	132	1			10
							133	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	Y	117	94	1			33
							5	4	129	9							

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
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									
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	122	1	2069	2	Y	171	157	1			26
							188	9									
02	1932	X	1365	-0-	-567	-0-	95	1	1163	2	Y	97	103	1			20
							107	9									
03	2139	X	1420	-0-	-719	-0-	121	1	1196	2	Y	94	106	1			8
							103	9									
04	2310	X	1083	-0-	-1227	-0-	98	1	904	2	Y	71	59	1			20
							3	4	78	9							

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
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							
01	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	146	1	1904	2	Y	514	450	1			131
							1	4	565	9							
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	469	463	1			137
							516	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	132	1	2713	2	Y	624	689	1			72
							686	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109	1	2516	2	Y	558	548	1			82
							6	4	614	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
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							
01	1860	X	1006	-0-	-854	-0-	160	1	644	2	Y	184	192	1			47
							202	9									
02	1484	X	775	-0-	-709	-0-	134	1	498	2	Y	130	139	1			38
							143	9									
03	1643	X	338	-0-	-1305	-0-	201	1	105	2	Y	29	64	1			3
							32	9									
04	1350	X	352	-0-	-998	-0-	146	1	160	2	Y	42	39	1			6
							46	9									

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
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							
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	2	Y	278	268	1			71
							1	4	306	9							
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	2	Y	292	278	1			85
							321	9									
03	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	123	1	1300	2	Y	237	295	1			27
							261	9									
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	109	1	1300	2	Y	228	222	1			33
							3	4	251	9							

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
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									
01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	6	1	2174	2	Y	106	109	0			2
							117	9									
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	5	1	1905	2	Y	92	91	0			3
							101	9									
03	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	5	1	1866	2	Y	97	98	0			2
							107	9									
04	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	5	1	1777	2	Y	101	99	0			4
							8	4	111	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8376	-0-	8376	8376	21	1	7762	2	Y	539	526	0			13
							593	9									
04	14B2	EXT	6770	-0-	6770	15146	17	1	6145	2	Y	528	522	0			19
							27	4	581	9							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

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							
01	10726	X	8014	-0-	-2712	-0-	57	1	7734	2	Y	186	142	1			54
							18	4	205	9							
02	9688	X	7901	-0-	-1787	-0-	120	1	7563	2	Y	165	202	1			17
							36	4	182	9							
03	11036	X	8063	-0-	-2973	-0-	10	1	7889	2	Y	123	137	1			3
							29	4	135	9							
04	10680	X	6264	-0-	-4416	-0-	7	1	6068	2	Y	134	135	1			2
							42	4	147	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

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									
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	50	1	2132	2	Y	286	289	0	2	1	3
							315	9									
02	2016	X	1484	-0-	-532	-0-	29	1	1217	2	Y	216	217	0			2
							238	9									
03	2263	X	2138	-0-	-125	-0-	44	1	1742	2	Y	318	316	0			4
							2	4	350	9							
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	67	1	2289	2	Y	184	185	0			3
							17	4	202	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

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							
01	7223	X	6782	-0-	-441	-0-	25	1	6206	2	Y	488	488	0			38
							14	4	537	9							
02	6188	X	6093	-0-	-95	-0-	23	1	5607	2	Y	421	425	0			34
							463	9									
03	6851	X	6696	-0-	-155	-0-	24	1	6189	2	Y	437	447	0			24
							2	4	481	9							
04	6630	X	6620	-0-	-10	-0-	24	1	6105	2	Y	415	403	0			36
							34	4	457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4278	X	2551	-0-	-1727	-0-	53	1	2232	2	Y	242	245	0	2	1	2
							266	9									
02	3416	X	1647	-0-	-1769	-0-	33	1	1372	2	Y	220	220	0			2
							242	9									
03	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	44	1	1754	2	Y	307	306	0			3
							2	4	338	9							
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	72	1	2477	2	Y	201	201	0			3
							19	4	221	9							

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
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									
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	56	1	2374	2	Y	318	321	0	3	1	3
							350	9									
02	2184	X	1732	-0-	-452	-0-	33	1	1383	2	Y	287	287	0			3
							316	9									
03	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	48	1	1914	2	Y	477	475	0			5
							2	4	525	9							
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	72	1	2461	2	Y	270	271	0			4
							18	4	297	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6501	-0-	6501	6501	8	1	6373	2	Y	87	85	1			2
							24	4	96	9							
04	T. A.		7035	-0-	7035	13536	8	1	6884	2	Y	87	88	1			1
							47	4	96	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3968	X	3464	-0-	-504	-0-	94	1	3316	2	Y	49	48	1			3
							54	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	61	1	4112	2	Y	61	61	1			3
							2	4	67	9							
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	64	1	3848	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
04	3750	X	3659	-0-	-91	-0-	12	1	3585	2	Y	47	47	1			3
							10	4	52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	83	1	2929	2	Y	79	75	1			4
							87	9									
02	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	185	1	12434	2	Y	344	329	1			19
							7	4	378	9							
03	3100	N	9202	-0-	6102	6102	147	1	8805	2	Y	227	233	1			13
							250	9									
04	3000	N	1608	-0-	-1392	4710	5	1	1564	2	Y	32	43	1			2
							4	4	35	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	207	1	675	2	Y	392	386	0	3	1	7
							4	4	431	9							
02	868	N	594	-0-	-274	-0-	169	1	168	2	Y	233	237	0			3
							1	4	256	9							
03	1364	N	940	-0-	-424	-0-	156	1	342	2	Y	401	395	0			9
							1	4	441	9							
04	1260	N	614	-0-	-646	-0-	165	1	198	2	Y	227	224	0			12
							1	4	250	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1116	N	473	-0-	-643	-0-	274	1	128	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	171	1	466	2	Y	241	239	0			3
							4	4	265	9							
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	165	1	748	2	Y	303	300	0			6
							2	4	333	9							
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	189	1	547	2	Y	206	201	0			11
							2	4	227	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2387	X	1125	-0-	-1262	-0-	171	1	751	2	Y	184	177	0	9	1	5
							1	4	202	9							
02	1596	X	960	-0-	-636	-0-	183	1	630	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
03	1364	X	904	-0-	-460	-0-	159	1	621	2	Y	113	112	0			7
							124	9									
04	1230	X	1017	-0-	-213	-0-	168	1	695	2	Y	139	143	0			3
							1	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	46	1	1951	2	Y	245	248	0	2	1	2
							270	9									
02	1596	N	1144	-0-	-452	-0-	20	1	840	2	Y	258	257	0			3
							284	9									
03	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	30	1	1189	2	Y	438	436	0			5
							1	4	482	9							
04	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	46	1	1565	2	Y	254	255	0			4
							12	4	279	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	2	Y	223	225	0	2	1	2
							245	9									
02	1400	N	1025	-0-	-375	-0-	19	1	796	2	Y	191	191	0			2
							210	9									
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	29	1	1158	2	Y	329	327	0			4
							1	4	362	9							
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	165	166	0			3
							11	4	182	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 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
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									
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	51	1	2143	2	Y	300	303	0	2	1	3
							330	9									
02	1988	X	1532	-0-	-456	-0-	29	1	1214	2	Y	263	263	0			3
							289	9									
03	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	41	1	1643	2	Y	426	424	0			5
							2	4	469	9							
04	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	57	1	1957	2	Y	220	222	0			3
							15	4	242	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	11	1	2865	2	Y	131	130	0			10
							6	4	144	9							
02	2772	X	2552	-0-	-220	-0-	10	1	2424	2	Y	107	108	0			9
							118	9									
03	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	9	1	2232	2	Y	92	96	0			5
							1	4	101	9							
04	2940	X	2478	-0-	-462	-0-	9	1	2354	2	Y	93	90	0			8
							13	4	102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7874	X	6314	-0-	-1560	-0-	24	1	6000	2	Y	252	254	0			20
							13	4	277	9							
02	6944	X	6053	-0-	-891	-0-	24	1	5774	2	Y	232	233	0			19
							255	9									
03	7688	X	7203	-0-	-485	-0-	27	1	6889	2	Y	259	264	0			14
							2	4	285	9							
04	7440	X	5853	-0-	-1587	-0-	21	1	5578	2	Y	203	199	0			18
							31	4	223	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3782	X	2754	-0-	-1028	-0-	10	1	2610	2	Y	116	116	0			9
							6	4	128	9							
02	2884	X	2535	-0-	-349	-0-	10	1	2405	2	Y	109	109	0			9
							120	9									
03	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	11	1	2733	2	Y	121	123	0			7
							1	4	133	9							
04	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	10	1	2642	2	Y	113	110	0			10
							15	4	124	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	5301	X	4758	-0-	-543	-0-	17	1	4369	2	Y	329	329	0			26
							10	4	362	9							
02	4508	X	4313	-0-	-195	-0-	16	1	3978	2	Y	290	292	0			24
							319	9									
03	4991	X	4666	-0-	-325	-0-	17	1	4323	2	Y	295	303	0			16
							1	4	325	9							
04	4830	X	4487	-0-	-343	-0-	16	1	4154	2	Y	267	260	0			23
							23	4	294	9							

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
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									
01	2852	X	1066	-0-	-1786	-0-	4	1	909	2	Y	137	137	0			11
							2	4	151	9							
02	2576	X	981	-0-	-1595	-0-	3	1	844	2	Y	122	123	0			10
							134	9									
03	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	4	1	927	2	Y	126	129	0			7
							139	9									
04	1050	X	1008	-0-	-42	-0-	3	1	875	2	Y	114	111	0			10
							5	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	9083	X	5767	-0-	-3316	-0-	157	1	5514	2	Y	87	87	1			5
							96	9									
02	7840	X	7411	-0-	-429	-0-	107	1	7172	2	Y	116	114	1			7
							4	4	128	9							
03	7440	X	6195	-0-	-1245	-0-	100	1	5990	2	Y	95	96	1			6
							105	9									
04	7050	X	5572	-0-	-1478	-0-	19	1	5453	2	Y	77	77	1			6
							15	4	85	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	117	1	4116	2	Y	478	454	0			51
							21	4	526	9							
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	170	1	3403	2	Y	407	423	0			35
							2	4	448	9							
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	171	1	3843	2	Y	449	433	0			51
							494	9									
04	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	167	1	3628	2	Y	398	410	0			39
							105	4	438	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	139	1	3585	2	Y	371	360	0			39
							19	4	408	9							
02	3808	X	3319	-0-	-489	-0-	207	1	2779	2	Y	301	314	0			26
							2	4	331	9							
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	235	1	3881	2	Y	387	369	0			44
							426	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	257	1	4190	2	Y	391	396	0			39
							122	4	430	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	112	1	3768	2	Y	411	398	0			44
							20	4	452	9							
02	4480	X	3972	-0-	-508	-0-	217	1	3337	2	Y	378	390	0			32
							2	4	416	9							
03	4836	X	4543	-0-	-293	-0-	235	1	3834	2	Y	431	414	0			49
							474	9									
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	255	1	3643	2	Y	386	397	0			38
							106	4	425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 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
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-
01	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	361	1	862	2	Y	244	236	0			50
							268	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	327	1	1196	2	Y	295	289	0			56
							1	4	325	9							
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	384	1	1955	2	Y	348	358	0			46
							383	9									
04	3000	N	3790	-0-	790	790	416	1	2830	2	Y	490	457	0			79
							5	4	539	9							

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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							
01	3565	X	2627	-0-	-938	-0-	25	1	2315	2	Y	254	254	0			4
							8	4	279	9							
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	48	1	2782	2	Y	225	225	0			4
							3	4	248	9							
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	57	1	3090	2	Y	155	156	0			3
							1	4	171	9							
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	62	1	3110	2	Y	205	204	0			4
							21	4	226	9							

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

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
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							
01	3224	X	1899	-0-	-1325	-0-	19	1	1743	2	Y	119	120	0			2
							6	4	131	9							
02	2632	X	2008	-0-	-624	-0-	32	1	1861	2	Y	103	103	0			2
							2	4	113	9							
03	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	43	1	2307	2	Y	125	124	0			3
							1	4	138	9							
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	44	1	2215	2	Y	144	144	0			3
							15	4	158	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

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
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							
01	4836	X	3565	-0-	-1271	-0-	35	1	3273	2	Y	224	226	0			3
							11	4	246	9							
02	4424	X	3711	-0-	-713	-0-	59	1	3427	2	Y	201	201	0			3
							4	4	221	9							
03	4898	X	4427	-0-	-471	-0-	76	1	4090	2	Y	236	234	0			5
							1	4	260	9							
04	4740	X	4163	-0-	-577	-0-	75	1	3787	2	Y	250	250	0			5
							26	4	275	9							

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	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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. (I) GAS 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	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							
01	9889	X	6710	-0-	-3179	-0-	184	1	6456	2	Y	63	64	1			3
							1	4	69	9							
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	131	1	8825	2	Y	89	87	1			5
							5	4	98	9							
03	9920	X	8921	-0-	-999	-0-	145	1	8681	2	Y	86	86	1			5
							95	9									
04	9600	X	7719	-0-	-1881	-0-	26	1	7599	2	Y	67	67	1			5
							20	4	74	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	269	1	911	2	Y	152	152	0			18
							167	9									
02	1316	N	586	-0-	-730	-0-	265	1	262	2	Y	54	67	0			5
							59	9									
03	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	244	1	153	2	Y	29	32	0			2
							32	9									
04	1290	N	344	-0-	-946	-0-	262	1	66	2	Y	14	15	0			1
							1	4	15	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	558	N	181	-0-	-377	-0-	181	1			Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	91	1	1704	2	Y	310	282	0			28
							341	9									
03	3100	N	4816	-0-	1716	1716	124	1	4017	2	Y	614	594	0			48
							675	9									
04	3000	N	4375	-0-	1375	3091	101	1	3572	2	Y	597	589	0			56
							45	4	657	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	164	1	566	2	Y	30	29	0			4
							33	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	160	1	536	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	179	1	642	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	165	1	574	2	Y	35	35	0			3
							7	4	39	9							

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
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									
01	8184	X	7847	-0-	-337	-0-	251	1	7320	2	Y	251	249	0			30
							276	9									
02	7392	X	7053	-0-	-339	-0-	235	1	6548	2	Y	245	253	0			22
							270	9									
03	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	253	1	7109	2	Y	212	217	0			17
							233	9									
04	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	235	1	6908	2	Y	226	222	0			21
							88	4	249	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	1			Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

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									
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	228	1	2329	2	Y	538	525	0			65
							592	9									
02	2128	X	1368	-0-	-760	-0-	219	1	908	2	Y	219	264	0			20
							241	9									
03	3100	X	1182	-0-	-1918	-0-	225	1	774	2	Y	166	173	0			13
							183	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	242	1	2452	2	Y	579	538	0			54
							31	4	637	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	145	1	2217	2	Y	337	344	0			15
							7	4	371	9							
02	3668	X	1903	-0-	-1765	-0-	124	1	1370	2	Y	371	373	0			13
							1	4	408	9							
03	4061	X	1574	-0-	-2487	-0-	148	1	1179	2	Y	224	223	0			14
							1	4	246	9							
04	3930	X	1536	-0-	-2394	-0-	102	1	1172	2	Y	237	237	0			14
							1	4	261	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	223	1	6623	2	Y	998	1049	0			44
							22	4	1098	9							
02	3864	X	1619	-0-	-2245	-0-	127	1	1362	2	Y	117	157	0			4
							1	4	129	9							
03	5084	X	2133	-0-	-2951	-0-	176	1	1757	2	Y	181	174	0			11
							1	4	199	9							
04	4920	X	1285	-0-	-3635	-0-	139	1	1017	2	Y	117	121	0			7
							129	9									

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

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
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							
01	1364	X	1128	-0-		-236	-0-		151	1	687	2	Y	262	274	0			12
									2	4	288	9							
02	1633	X	1633	-0-		-0-	-0-		159	1	865	2	Y	554	546	0			20
									609	9									
03	2019	X	2019	-0-		-0-	-0-		202	1	1098	2	Y	653	632	0			41
									1	4	718	9							
04	1955	X	1955	-0-		-0-	-0-		140	1	1063	2	Y	684	683	0			42
									752	9									

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

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
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									
01	3875	X	1745	-0-		-2130	-0-		107	1	1626	2	N	11					161
									12	9									
02	3528	X	2767	-0-		-761	-0-		56	1	2698	2	N	12					173
									13	9									
03	3906	X	2827	-0-		-1079	-0-		85	1	2723	2	N	17					190
									19	9									
04	3780	X	2040	-0-		-1740	-0-		502	1	1537	2	N	1					191
									1	9									

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	(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
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							
01	9610	X	3342	-0-		-6268	-0-		1126	1	1985	2	Y	160	167	1			314
									55	4	176	9							
02	8680	X	2553	-0-		-6127	-0-		1329	1	1074	2	Y	136	159	1			291
									150	9									
03	9610	X	2506	-0-		-7104	-0-		1167	1	1195	2	Y	131	159	1			263
									144	9									
04	8910	X	2687	-0-		-6223	-0-		1552	1	984	2	Y	137					400
									151	9									

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	(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
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									
01	5864	X	5864	-0-		-0-	-0-		353	1	5353	2	N	144	170	1			81
									158	9									
02	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-		106	1	5159	2	N	151					232
									166	9									
03	5487	X	5000	-0-		-487	-0-		148	1	4722	2	N	118	173	1			177
									130	9									
04	5550	X	5138	-0-		-412	-0-		1234	1	3777	2	N	115	162	1			130
									127	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1178	N	566	-0-	-612	-0-	20	1	453	2	Y	83	90	1			32
							2	4	91	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	Y	71	43	1			60
							78	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	64	94	1			30
							70	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	72	61	1			41
							29	4	79	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	33	1	7227	2	Y	596	580	0			59
							656	9									
02	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	32	1	6722	2	Y	535	533	0			61
							4	4	589	9							
03	8432	X	7458	-0-	-974	-0-	32	1	6789	2	Y	579	584	0			56
							637	9									
04	7800	X	6758	-0-	-1042	-0-	29	1	6117	2	Y	549	532	0			73
							8	4	604	9							

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
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
01	10354	X	8325	-0-	-2029	-0-	35	1	7803	2	Y	443	434	0			44
							487	9									
02	9352	X	7892	-0-	-1460	-0-	36	1	7403	2	Y	408	405	0			47
							4	4	449	9							
03	9083	X	8329	-0-	-754	-0-	37	1	7786	2	Y	460	462	0			45
							506	9									
04	8790	X	7056	-0-	-1734	-0-	32	1	6567	2	Y	407	398	0			54
							9	4	448	9							

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 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
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							
01	6541	X	6242	-0-	-299	-0-	27	1	5955	2	Y	236	229	0			23
							260	9									
02	5908	X	5834	-0-	-74	-0-	27	1	5602	2	Y	184	186	0			21
							3	4	202	9							
03	6541	X	5846	-0-	-695	-0-	26	1	5547	2	Y	248	245	0			24
							273	9									
04	6180	X	5376	-0-	-804	-0-	24	1	5078	2	Y	243	235	0			32
							7	4	267	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	26	1	5692	2	Y	313	309	0			31
							344	9									
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	25	1	5158	2	Y	275	275	0			31
							3	4	303	9							
03	6324	X	5634	-0-	-690	-0-	25	1	5277	2	Y	302	304	0			29
							332	9									
04	6120	X	4958	-0-	-1162	-0-	22	1	4610	2	Y	291	281	0			39
							6	4	320	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	67	1	1921	2	Y	153	139	1			23
							168	9									
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	62	1	1547	2	Y	123	121	1			25
							135	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	Y	151	163	1			13
							166	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	2175	2	Y	165	132	1			46
							7	4	182	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	4	1	837	2	Y	45	41	0			4
							50	9									
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	2	Y	82	76	0			8
							90	9									
04	3000	N	3097	-0-	97	97	14	1	2891	2	Y	171	156	0			23
							4	4	188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	1674	X	446	-0-	-1228	-0-	13	1	290	2	Y	128	110	1			50
							2	4	141	9							
02	1512	X	478	-0-	-1034	-0-	15	1	366	2	Y	88	63	1			75
							97	9									
03	1488	X	515	-0-	-973	-0-	15	1	398	2	Y	93	124	1			44
							102	9									
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	Y	101	88	1			57
							22	4	111	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	97	1	2215	2	Y	123	114	1			19
							135	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	92	1	2247	2	Y	135	126	1			28
							149	9									
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	117	1	2625	2	Y	138	154	1			12
							152	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	95	1	2397	2	Y	122	100	1			34
							8	4	134	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1645	2	Y	117	108	1			18
							129	9									
02	1512	N	1487	-0-	-25	-0-	61	1	1318	2	Y	98	96	1			20
							108	9									
03	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	91	1	1413	2	Y	71	85	1			6
							78	9									
04	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	84	1	1266	2	Y	63	51	1			18
							4	4	69	9							

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
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									
01	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	152	1	1425	2	Y	93	57	1			69
							102	9									
02	1960	X	1435	-0-	-525	-0-	96	1	1250	2	Y	81	75	1			75
							89	9									
03	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	159	1	1776	2	Y	103	70	1			108
							6	4	113	9							
04	1920	X	1694	-0-	-226	-0-	120	1	1444	2	Y	108	131	1			85
							11	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	3627	X	3083	-0-	-544	-0-	151	1	2557	2	Y	334	339	0			15
							8	4	367	9							
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	170	1	2891	2	Y	388	389	0			14
							2	4	427	9							
03	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	199	1	2990	2	Y	354	346	0			22
							2	4	389	9							
04	3480	X	1961	-0-	-1519	-0-	108	1	1621	2	Y	210	219	0			13
							1	4	231	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	221	1	2149	2	Y	145	93	1			108
							160	9									
02	2744	X	2281	-0-	-463	-0-	139	1	1997	2	Y	132	117	1			123
							145	9									
03	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	225	1	2253	2	Y	134	115	1			142
							8	4	147	9							
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	203	1	1956	2	Y	134	171	1			105
							15	4	147	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	41	1	5104	2	Y	591	593	0			54
							2	4	650	9							
02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	35	1	4506	2	Y	501	504	0			51
							551	9									
03	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	39	1	5258	2	Y	536	541	0			46
							590	9									
04	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	40	1	5090	2	Y	537	534	0			49
							34	4	591	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	41	1	5079	2	Y	359	360	0			33
							2	4	395	9							
02	5264	X	4829	-0-	-435	-0-	34	1	4457	2	Y	307	309	0			31
							338	9									
03	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	39	1	5276	2	Y	337	339	0			29
							371	9									
04	5640	X	5375	-0-	-265	-0-	39	1	4963	2	Y	309	310	0			28
							33	4	340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

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									
01	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	98	1	1481	2	Y	96	98	0			9
							1	4	106	9							
02	2380	N	1668	-0-	-712	-0-	109	1	1459	2	Y	91	91	0			9
							100	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	291	1	2023	2	Y	118	117	0			10
							130	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	102	103	0			9
							11	4	112	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	5619	-0-	5619	5619	360	1	5119	2	Y	125	114	0			11
							2	4	138	9							
02	10687	X	5068	-0-	-5619	-0-	434	1	4515	2	Y	108	108	0			11
							119	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	251	1	2827	2	Y	62	68	0			5
							68	9									
04	5430	X	3772	-0-	-1658	-0-	309	1	3356	2	Y	77	75	0			7
							22	4	85	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

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-
01	341	N	43	-0-	-298	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	1	9	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096

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									
01	2139	X	1850	-0-	-289	-0-	172	1	1527	2	Y	137	99	1			102
							151	9									
02	2324	X	1710	-0-	-614	-0-	101	1	1466	2	Y	130	111	1			121
							143	9									
03	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	183	1	1723	2	Y	136	113	1			144
							6	4	150	9							
04	2490	X	2095	-0-	-395	-0-	164	1	1747	2	Y	155	178	1			121
							13	4	171	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	157	1	1708	2	Y	269	269	0			12
							6	4	296	9							
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	145	1	1880	2	Y	339	339	0			12
							1	4	373	9							
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	184	1	2285	2	Y	360	349	0			23
							2	4	396	9							
04	2100	N	1551	-0-	-549	-0-	116	1	1280	2	Y	140	154	0			9
							1	4	154	9							

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. (I) GAS 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	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-
01	2666	X	666	-0-	-2000	-0-	169	1	417	2	Y	72	69	0			3
							1	4	79	9							
02	2408	X	1522	-0-	-886	-0-	168	1	1145	2	Y	189	185	0			7
							1	4	208	9							
03	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	201	1	1807	2	Y	254	245	0			16
							1	4	279	9							
04	1320	X	994	-0-	-326	-0-	105	1	779	2	Y	100	110	0			6
							110	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	160	1	3560	2	Y	290	285	0			31
							19	4	319	9							
02	3752	X	3314	-0-	-438	-0-	240	1	2810	2	Y	238	249	0			20
							2	4	262	9							
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	247	1	4135	2	Y	349	329	0			40
							384	9									
04	4020	X	3563	-0-	-457	-0-	254	1	2966	2	Y	234	251	0			23
							86	4	257	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 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
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							
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	164	1	3527	2	Y	232	223	0			25
							18	4	255	9							
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	201	1	2627	2	Y	179	189	0			15
							2	4	197	9							
03	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	240	1	2971	2	Y	202	194	0			23
							222	9									
04	3840	X	2458	-0-	-1382	-0-	246	1	2012	2	Y	129	139	0			13
							58	4	142	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	93	1	2011	2	Y	85	55	1			63
							94	9									
02	2072	N	1199	-0-	-873	-0-	46	1	1102	2	Y	46	66	1			43
							51	9									
03	2387	N	1332	-0-	-1055	-0-	70	1	1208	2	Y	45	40	1			48
							4	4	50	9							
04	2130	N	1354	-0-	-776	-0-	78	1	1212	2	Y	50	59	1			39
							9	4	55	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	149	1	1940	2	Y	159	153	0			17
							10	4	175	9							
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	253	1	1680	2	Y	134	140	0			11
							1	4	147	9							
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	242	1	1806	2	Y	121	118	0			14
							133	9									
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	247	1	2208	2	Y	138	138	0			14
							64	4	152	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	180	1	3424	2	Y	252	251	0			27
							18	4	277	9							
02	3528	X	3192	-0-	-336	-0-	256	1	2705	2	Y	208	217	0			18
							2	4	229	9							
03	4247	X	3637	-0-	-610	-0-	253	1	3123	2	Y	237	228	0			27
							261	9									
04	4110	X	3469	-0-	-641	-0-	238	1	2916	2	Y	209	215	0			21
							85	4	230	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 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
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	54	1	4186	2	Y	192	138	1			99
							3	4	211	9							
02	3248	X	2139	-0-	-1109	-0-	29	1	2028	2	Y	74	128	1			45
							1	4	81	9							
03	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	46	1	2264	2	Y	98	87	1			56
							108	9									
04	4320	X	1537	-0-	-2783	-0-	25	1	1437	2	Y	68	93	1			31
							75	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1085	N	622	-0-	-463	-0-	12	1	530	2	Y	73	39	1			38
							80	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	42	54	1			26
							46	9									
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	27	2	Y	5	28	1			3
							6	9									
04	600	N	13	-0-	-587	-0-	11	2	2	9	Y	2	4	1			1

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	308	1	78	9	Y	71	69	0	3	1	1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	311	1	7	2	Y	93	91	0			3
							102	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	388	1	14	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	256	1	97	2	Y	128	125	0	3	1	2
							141	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	2263	X	1195	-0-	-1068	-0-	17	1	1098	2	Y	72	67	1			37
							1	4	79	9							
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	41	1	2856	2	Y	190	112	1			115
							1	4	209	9							
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	2	Y	128	170	1			73
							141	9									
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1760	2	Y	138	148	1			63
							152	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	110	1	9945	2	Y	599	595	0			8
							34	4	659	9							
02	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	50	1	2880	2	Y	204	209	0			3
							3	4	224	9							
03	3999	X	2414	-0-	-1585	-0-	41	1	2181	2	Y	174	173	0			4
							1	4	191	9							
04	4620	X	2990	-0-	-1630	-0-	53	1	2666	2	Y	230	229	0			5
							18	4	253	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	29	1	2330	2	Y	205	206	0			3
							8	4	226	9							
02	2968	X	2570	-0-	-398	-0-	41	1	2373	2	Y	140	141	0			2
							2	4	154	9							
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	52	1	2783	2	Y	151	150	0			3
							1	4	166	9							
04	3180	X	2682	-0-	-498	-0-	49	1	2449	2	Y	152	152	0			3
							17	4	167	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	19	1	1697	2	Y	93	95	0			1
							6	4	102	9							
02	2408	X	2220	-0-	-188	-0-	35	1	2029	2	Y	140	139	0			2
							2	4	154	9							
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	41	1	2210	2	Y	196	194	0			4
							1	4	216	9							
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	44	1	2207	2	Y	207	207	0			4
							15	4	228	9							

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. (I) GAS 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	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-
01	1240	X	2	-0-	-1238	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	6696	X	3915	-0-	-2781	-0-	41	1	3699	2	Y	147	148	0			2
							13	4	162	9							
02	6048	X	4912	-0-	-1136	-0-	80	1	4627	2	Y	182	181	0			3
							5	4	200	9							
03	6696	X	4406	-0-	-2290	-0-	77	1	4160	2	Y	153	153	0			3
							1	4	168	9							
04	5460	X	3940	-0-	-1520	-0-	73	1	3671	2	Y	155	155	0			3
							25	4	171	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	30	1	2680	2	Y	331	333	0			5
							9	4	364	9							
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	48	1	2760	2	Y	274	274	0			5
							3	4	301	9							
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	58	1	3097	2	Y	280	279	0			6
							1	4	308	9							
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	59	1	2980	2	Y	271	272	0			5
							21	4	298	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3689	X	2541	-0-	-1148	-0-	119	1	2309	2	Y	103	72	1			77
							113	9									
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	76	1	2369	2	Y	106	85	1			98
							117	9									
03	3069	X	1293	-0-	-1776	-0-	80	1	1159	2	Y	45	91	1			52
							4	4	50	9							
04	2970	X	2394	-0-	-576	-0-	102	1	2155	2	Y	110	76	1			86
							16	4	121	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2666	X	1636	-0-	-1030	-0-	83	1	1445	2	Y	98	68	1			73
							108	9									
02	2380	X	1996	-0-	-384	-0-	58	1	1806	2	Y	120	81	1			112
							132	9									
03	2635	X	1399	-0-	-1236	-0-	73	1	1242	2	Y	73	104	1			81
							4	4	80	9							
04	2550	X	1829	-0-	-721	-0-	66	1	1634	2	Y	106	104	1			83
							12	4	117	9							

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. (I) GAS 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	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	370	1	2193	2	Y	440	433	0			39
							484	9									
12	3286	X	2237	-0-	-1049	-0-	341	1	1567	2	Y	299	312	0			26
							329	9									
01	3286	X	2172	-0-	-1114	-0-	336	1	1531	2	Y	277	288	0			15
							305	9									
02	2856	X	1511	-0-	-1345	-0-	276	1	1004	2	Y	210	211	0			14
							231	9									
03	3162	X	920	-0-	-2242	-0-	116	1	626	2	Y	161	145	0			30
							1	4	177	9							
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	183	1	2466	2	Y	531	532	0			29
							584	9									

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. (I) GAS 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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	281	1	2339	2	Y	810	765	0			71
							891	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	315	1	2340	2	Y	877	871	0			77
							965	9									
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	321	1	2179	2	Y	828	861	0			44
							911	9									
02	3276	X	2104	-0-	-1172	-0-	252	1	1273	2	Y	526	536	0			34
							579	9									
03	3627	X	975	-0-	-2652	-0-	102	1	564	2	Y	280	261	0			53
							1	4	308	9							
04	3510	X	3282	-0-	-228	-0-	253	1	2360	2	Y	608	628	0			33
							669	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3441	X	2599	-0-	-842	-0-	33	1	2336	2	Y	207	183	1			107
							2	4	228	9							
02	4200	X	2591	-0-	-1609	-0-	35	1	2410	2	Y	132	159	1			80
							1	4	145	9							
03	4650	X	2502	-0-	-2148	-0-	48	1	2330	2	Y	113	128	1			65
							124	9									
04	4500	X	2563	-0-	-1937	-0-	42	1	2386	2	Y	123	131	1			57
							135	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	88	1	1228	2	Y	63	79	1			27
							28	4	69	9							
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	67	1	1862	2	Y	62					89
							2	4	68	9							
03	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	61	1	1634	2	Y	62	87	1			64
							68	9									
04	1950	X	1899	-0-	-51	-0-	454	1	1372	2	Y	65	79	1			50
							1	4	72	9							

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
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							
01	2697	X	1359	-0-	-1338	-0-	110	1	1214	2	Y	6	7	1			2
							28	4	7	9							
02	2436	X	656	-0-	-1780	-0-	94	1	559	2	Y	2					4
							1	4	2	9							
03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	107	1	2293	2	Y	8	4	1			8
							1	4	9	9							
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	538	1	1628	2	Y	7	10	1			5
							1	4	8	9							

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
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									
01	2139	X	2048	-0-	-91	-0-	298	1	1521	2	Y	208	198	0			27
							229	9									
02	1932	X	1922	-0-	-10	-0-	247	1	1460	2	Y	195	198	0			24
							215	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	274	1	1621	2	Y	209	215	0			18
							230	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	271	1	1548	2	Y	214	211	0			21
							1	4	235	9							

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
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									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	282	1	1205	2	Y	185	178	0			24
							204	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	242	1	1138	2	Y	171	174	0			21
							188	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	273	1	1290	2	Y	203	206	0			18
							223	9									
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	245	1	1114	2	Y	185	185	0			18
							1	4	204	9							

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
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									
01	2511	X	1309	-0-	-1202	-0-	207	1	812	2	Y	264	274	0			14
							290	9									
02	1876	X	1058	-0-	-818	-0-	205	1	603	2	Y	227	226	0			15
							250	9									
03	2139	X	1013	-0-	-1126	-0-	108	1	596	2	Y	280	242	0			53
							1	4	308	9							
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	294	1	1793	2	Y	694	710	0			37
							763	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

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							
01	11346	X	5965	-0-	-5381	-0-	163	1	5719	2	Y	75	75	1			4
							83	9									
02	10248	X	8803	-0-	-1445	-0-	127	1	8546	2	Y	114	112	1			6
							5	4	125	9							
03	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	136	1	8139	2	Y	107	107	1			6
							118	9									
04	8310	X	7824	-0-	-486	-0-	26	1	7679	2	Y	90	89	1			7
							20	4	99	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

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							
01	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	105	1	3696	2	Y	186	186	1			10
							205	9									
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	63	1	4230	2	Y	218	216	1			12
							3	4	240	9							
03	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	75	1	4506	2	Y	228	227	1			13
							251	9									
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	15	1	4300	2	Y	194	193	1			14
							11	4	213	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

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									
01	5053	X	1254	-0-	-3799	-0-	33	1	1173	2	Y	44	47	1			2
							48	9									
02	4144	X	1888	-0-	-2256	-0-	27	1	1784	2	Y	69	67	1			4
							1	4	76	9							
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	88	1	5280	2	Y	200	192	1			12
							220	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	2991	2	Y	100	105	1			7
							8	4	110	9							

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. (I) GAS 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	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
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	248	1	184	9	Y	167	163	0	6	1	2
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	235	1	60	2	Y	171	167	0			6
							188	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	244	1	137	2	Y	161	165	0			2
							177	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	141	1	137	2	Y	145	141	0	3	1	3
							160	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	114	1	3995	2	Y	116	116	1			6
							128	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	63	1	4234	2	Y	127	126	1			7
							3	4	140	9							
03	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	73	1	4378	2	Y	130	129	1			8
							143	9									
04	4500	X	4267	-0-	-233	-0-	14	1	4123	2	Y	108	108	1			8
							11	4	119	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	16	1	1278	2	Y	314	318	0			4
							4	4	345	9							
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	Y	348	346	0			6
							2	4	383	9							
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	41	1	2223	2	Y	437	433	0			10
							1	4	481	9							
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	39	1	1947	2	Y	401	403	0			8
							13	4	441	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2046	X	1044	-0-	-1002	-0-	11	1	856	2	Y	158	161	0			2
							3	4	174	9							
02	1848	X	1567	-0-	-281	-0-	23	1	1303	2	Y	218	216	0			4
							1	4	240	9							
03	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	27	1	1462	2	Y	256	254	0			6
							282	9									
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	27	1	1383	2	Y	276	276	0			6
							10	4	304	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3813	X	1891	-0-	-1922	-0-	19	1	1516	2	Y	319	321	0			4
							5	4	351	9							
02	3108	X	1862	-0-	-1246	-0-	27	1	1543	2	Y	264	264	0			4
							2	4	290	9							
03	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	38	1	2051	2	Y	346	342	0			8
							1	4	381	9							
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	43	1	2144	2	Y	410	410	0			8
							15	4	451	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	87	1	1208	2	Y	236	238	0			26
							260	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1141	2	Y	216	222	0			20
							238	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1287	2	Y	243	238	0			25
							1	4	267	9							
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	Y	168	175	0			18
							6	4	185	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	133	1	1576	2	Y	283	288	0			31
							311	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	118	1	1404	2	Y	235	244	0			22
							259	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	Y	266	261	0			27
							1	4	293	9							
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	130	1	1382	2	Y	225	228	0			24
							8	4	248	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 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
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									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	Y	263	266	0			29
							289	9									
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	98	1	1221	2	Y	223	231	0			21
							245	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	Y	316	305	0			32
							2	4	348	9							
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	112	1	1586	2	Y	322	319	0			35
							9	4	354	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2077	X	2066	-0-	-11	-0-	217	1	1549	2	Y	273	287	0			30
							300	9									
02	2716	X	1566	-0-	-1150	-0-	100	1	1157	2	Y	281	285	0			26
							309	9									
03	3007	X	1727	-0-	-1280	-0-	115	1	1242	2	Y	335	327	0			34
							1	4	369	9							
04	2910	X	1152	-0-	-1758	-0-	93	1	842	2	Y	193	206	0			21
							5	4	212	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	129	1	380	2	Y	129	124	0			14
							142	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	112	1	329	2	Y	110	114	0			10
							121	9									
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	130	1	188	2	Y	69	72	0			7
							76	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	153	1	483	2	Y	49	51	0			5
							3	4	54	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	191	1	611	2	Y	529	550	0			58
							582	9									
02	1008	N	486	-0-	-522	-0-	115	1	196	2	Y	159	202	0			15
							175	9									
03	1426	N	558	-0-	-868	-0-	166	1	181	2	Y	192	187	0			20
							211	9									
04	1080	N	850	-0-	-230	-0-	161	1	409	2	Y	253	246	0			27
							2	4	278	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	127	1	848	2	Y	217	230	0			24
							239	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	115	1	965	2	Y	231	233	0			22
							254	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	134	1	1511	2	Y	400	381	0			41
							2	4	440	9							
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	161	1	2067	2	Y	563	543	0			61
							12	4	619	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	589	X	235	-0-	-354	-0-	226	1	7	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
02	784	X	358	-0-	-426	-0-	241	1	94	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
03	868	X	566	-0-	-302	-0-	396	1	134	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
04	840	X	540	-0-	-300	-0-	416	1	97	2	Y	24	24	0			3
							1	4	26	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4216	X	3081	-0-	-1135	-0-	286	1	2533	2	Y	238	243	0			26
							262	9									
02	3808	X	2749	-0-	-1059	-0-	244	1	2234	2	Y	246	249	0			23
							271	9									
03	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	301	1	2240	2	Y	271	266	0			28
							2	4	298	9							
04	3180	X	1493	-0-	-1687	-0-	311	1	1043	2	Y	121	136	0			13
							6	4	133	9							

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
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									
01	961	N	320	-0-	-641	-0-	162	1	125	2	Y	30	34	0			3
							33	9									
02	700	N	420	-0-	-280	-0-	294	1	101	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	435	1	285	2	Y	70	65	0			7
							77	9									
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	469	1	1682	2	Y	397	361	0			43
							10	4	437	9							

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
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									
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	117	1	1861	2	Y	318	328	0			35
							350	9									
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	2	Y	282	291	0			26
							310	9									
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	131	1	1775	2	Y	311	305	0			32
							2	4	342	9							
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	2	Y	246	251	0			27
							9	4	271	9							

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
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							
01	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	28	1	2417	2	Y	244	230	0			26
							3	4	268	9							
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	67	1	6210	2	Y	604	589	0			41
							17	4	664	9							
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	33	1	3748	2	Y	341	360	0			22
							7	4	375	9							
04	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	17	1	1796	2	Y	173	183	0			12
							18	4	190	9							

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
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
01	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	4587	2	138	9	Y	125	124	1			5
02	4648	X	4579	-0-	-69	-0-	8	1	4417	2	Y	140	139	1			6
							154	9									
03	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	14	1	4617	2	Y	141	144	1			3
							155	9									
04	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	13	1	4246	2	Y	123	117	1			9
							135	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	13	1	6820	2	Y	218	209	1			9
							240	9									
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	20	1	6560	2	Y	202	207	1			4
							222	9									
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	18	1	5653	2	Y	166	158	1			12
							183	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 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
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
01	5828	X	4290	-0-	-1538	-0-	4165	2	125	9	Y	114	112	1			5
02	5264	X	2511	-0-	-2753	-0-	5	1	2407	2	Y	90	91	1			4
							99	9									
03	5828	X	2779	-0-	-3049	-0-	8	1	2660	2	Y	101	103	1			2
							111	9									
04	5520	X	5075	-0-	-445	-0-	15	1	4853	2	Y	188	176	1			14
							207	9									

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

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
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
01	6572	X	3030	-0-	-3542	-0-	2955	2	75	9	Y	68	69	1			3
02	5936	X	2909	-0-	-3027	-0-	5	1	2823	2	Y	74	74	1			3
							81	9									
03	5859	X	3218	-0-	-2641	-0-	9	1	3096	2	Y	103	104	1			2
							113	9									
04	5550	X	2549	-0-	-3001	-0-	8	1	2449	2	Y	84	80	1			6
							92	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647

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
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									
01	1829	X	549	-0-	-1280	-0-	12	1	437	2	Y	91	113	1			47
							100	9									
02	980	X	683	-0-	-297	-0-	9	1	574	2	Y	91	83	1			55
							100	9									
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	907	2	Y	155	121	1			89
							171	9									
04	720	X	637	-0-	-83	-0-	9	1	523	2	Y	95	140	1			44
							105	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

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
11	7890	X	7776	-0-	-114	-0-	70	1	7300	2	Y	369	357	1			71
							406	9									
12	8184	X	7751	-0-	-433	-0-	62	1	7197	2	Y	408	418	1			61
							43	4	449	9							
01	8060	X	582	-0-	-7478	-0-	13	1	528	2	Y	37	83	1			15
							41	9									
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
03	8060	X	973	-0-	-7087	-0-	17	1	888	2	Y	62	42	1			20
							68	9									
04	7770	X	1639	-0-	-6131	-0-	31	1	1473	2	Y	111	100	1			31
							13	4	122	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

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
11	1110	X	910	-0-	-200	-0-	13	1	855	2	Y	29	29	0			6
							10	4	32	9							
12	1147	X	965	-0-	-182	-0-	11	1	920	2	Y	31	28	0			9
							34	9									
01	1023	N	895	-0-	-128	-0-	11	1	847	2	Y	32	33	0			8
							2	4	35	9							
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	10	1	719	2	Y	30	31	0			7
							1	4	33	9							
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	13	1	867	2	Y	35	30	0			12
							39	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	839	2	Y	33	36	0			9
							3	4	36	9							

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
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									
01	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	20	1	1530	2	Y	68	71	0			18
							4	4	75	9							
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	22	1	1577	2	Y	68	71	0			15
							2	4	75	9							
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	76	65	0			26
							84	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	26	1	1642	2	Y	80	84	0			22
							6	4	88	9							

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
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									
01	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	25	1	1879	2	Y	162	174	0			42
							5	4	178	9							
02	2464	N	1678	-0-	-786	-0-	21	1	1511	2	Y	131	144	0			29
							2	4	144	9							
03	2480	N	1813	-0-	-667	-0-	25	1	1634	2	Y	140	121	0			48
							154	9									
04	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	24	1	1507	2	Y	131	143	0			36
							6	4	144	9							

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
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									
01	1116	N	911	-0-	-205	-0-	11	1	835	2	Y	57	52	0			15
							2	4	63	9							
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	934	2	Y	63	64	0			14
							1	4	69	9							
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	14	1	955	2	Y	64	56	0			22
							70	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	965	2	Y	55	62	0			15
							4	4	61	9							

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
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									
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	13	1	998	2	Y	54	58	0			14
							2	4	59	9							
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	13	1	978	2	Y	40	45	0			9
							1	4	44	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	Y	40	35	0			14
							44	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	14	1	860	2	Y	34	39	0			9
							3	4	37	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	12	1	939	2	Y	35	36	0			9
							2	4	39	9							
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	9	1	665	2	Y	26	29	0			6
							1	4	29	9							
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	13	1	855	2	Y	32	27	0			11
							35	9									
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	13	1	826	2	Y	30	33	0			8
							3	4	33	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

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							
01	3596	X	2841	-0-	-755	-0-	346	1	2301	2	Y	174	168	0			18
							3	4	191	9							
02	3164	X	2282	-0-	-882	-0-	263	1	1878	2	Y	124	134	0			8
							5	4	136	9							
03	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	282	1	2129	2	Y	132	132	0			8
							4	4	145	9							
04	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	253	1	1926	2	Y	127	126	0			9
							19	4	140	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

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									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	333	1	498	2	Y	149	169	0			8
							164	9									
02	1652	N	1455	-0-	-197	-0-	338	1	823	2	Y	267	258	0			17
							294	9									
03	1860	N	675	-0-	-1185	-0-	102	1	401	2	Y	156	144	0			29
							172	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	187	1	760	2	Y	199	217	0			11
							219	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

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							
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	201	1	1330	2	Y	635	617	0	32	1	19
							1	4	699	9							
02	1652	X	1600	-0-	-52	-0-	153	1	1213	2	Y	212	221	0			10
							1	4	233	9							
03	2232	X	1751	-0-	-481	-0-	179	1	1333	2	Y	216	212	0			14
							1	4	238	9							
04	2160	X	1807	-0-	-353	-0-	199	1	1298	2	Y	280	289	0			5
							2	4	308	9							

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
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							
01	3007	X	2005	-0-	-1002	-0-	301	1	1593	2	Y	99	97	0			10
							2	4	109	9							
02	2716	X	1798	-0-	-918	-0-	226	1	1478	2	Y	82	86	0			6
							4	4	90	9							
03	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	231	1	1663	2	Y	84	85	0			5
							3	4	92	9							
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	216	1	2013	2	Y	111	108	0			8
							20	4	122	9							

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
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							
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	279	1	3448	2	Y	331	311	0			35
							4	4	364	9							
02	3136	X	2622	-0-	-514	-0-	214	1	2198	2	Y	185	207	0			13
							6	4	204	9							
03	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	231	1	2762	2	Y	217	216	0			14
							5	4	239	9							
04	3960	X	463	-0-	-3497	-0-	48	1	377	2	Y	31	43	0			2
							4	4	34	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2976	X	1907	-0-	-1069	-0-	230	1	1522	2	Y	139	136	0			15
							2	4	153	9							
02	2576	X	1517	-0-	-1059	-0-	181	1	1225	2	Y	98	106	0			7
							3	4	108	9							
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	185	1	2209	2	Y	165	161	0			11
							4	4	182	9							
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	167	1	2061	2	Y	163	163	0			11
							21	4	179	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3348	X	109	-0-	-3239	-0-	103	2	6	9	Y	5	32	0			1
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	15	1	1983	2	Y	186	181	0			20
							10	4	205	9							
02	2296	N	1880	-0-	-416	-0-	13	1	1686	2	Y	164	170	0			14
							1	4	180	9							
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	12	1	1837	2	Y	177	171	0			20
							195	9									
04	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	11	1	1720	2	Y	156	161	0			15
							50	4	172	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	14	1	1064	2	Y	234	265	0			61
							3	4	257	9							
02	2156	X	1855	-0-	-301	-0-	20	1	1478	2	Y	323	312	0			72
							2	4	355	9							
03	2387	X	1097	-0-	-1290	-0-	13	1	875	2	Y	190	197	0			65
							209	9									
04	2310	X	358	-0-	-1952	-0-	5	1	285	2	Y	61	109	0			17
							1	4	67	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	36	1	3134	2	Y	272	261	0			29
							4	4	299	9							
02	3332	X	3280	-0-	-52	-0-	32	1	2966	2	Y	249	261	0			17
							8	4	274	9							
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	28	1	3228	2	Y	263	263	0			17
							6	4	289	9							
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	30	1	3098	2	Y	259	258	0			18
							31	4	285	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 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
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									
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	233	1	2761	2	Y	358	340	0			47
							1	4	394	9							
02	2996	X	2915	-0-	-81	-0-	184	1	2399	2	Y	302	312	0			37
							332	9									
03	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	191	1	2468	2	Y	290	301	0			26
							319	9									
04	3300	X	2772	-0-	-528	-0-	190	1	2296	2	Y	259	259	0			26
							1	4	285	9							

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
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									
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	29	1	2210	2	Y	262	253	0			68
							5	4	288	9							
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-	25	1	1822	2	Y	216	236	0			48
							3	4	238	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2081	2	Y	245	209	0			84
							270	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	36	1	2283	2	Y	273	282	0			75
							8	4	300	9							

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
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									
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	324	1	1642	2	Y	213	201	0			28
							234	9									
02	1904	X	1605	-0-	-299	-0-	252	1	1189	2	Y	149	159	0			18
							164	9									
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	290	1	1485	2	Y	171	174	0			15
							188	9									
04	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	277	1	1282	2	Y	155	155	0			15
							1	4	171	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4340	X	2845	-0-	-1495	-0-	29	1	2574	2	Y	217	214	0			23
							3	4	239	9							
02	3808	X	2104	-0-	-1704	-0-	30	1	1918	2	Y	137	151	0			9
							5	4	151	9							
03	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	42	1	3347	2	Y	224	219	0			14
							6	4	246	9							
04	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	48	1	3551	2	Y	253	249	0			18
							35	4	278	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	193	1	2305	2	Y	295	282	0			31
							3	4	325	9							
02	3052	X	2709	-0-	-343	-0-	105	1	2303	2	Y	268	281	0			18
							6	4	295	9							
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	118	1	2170	2	Y	234	237	0			15
							4	4	257	9							
04	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	133	1	2428	2	Y	279	274	0			20
							24	4	307	9							

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
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									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	Y	54	56	0			14
							3	4	59	9							
02	1204	N	987	-0-	-217	-0-	13	1	929	2	Y	40	45	0			9
							1	4	44	9							
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	15	1	1001	2	Y	43	37	0			15
							47	9									
04	1290	N	830	-0-	-460	-0-	12	1	780	2	Y	32	38	0			9
							3	4	35	9							

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
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									
01	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	23	1	1716	2	Y	122	125	0			32
							4	4	134	9							
02	1792	N	1569	-0-	-223	-0-	20	1	1437	2	Y	100	110	0			22
							2	4	110	9							
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	24	1	1590	2	Y	111	95	0			38
							122	9									
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	26	1	1620	2	Y	123	127	0			34
							6	4	135	9							

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
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									
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	81	1	2262	2	Y	342	339	0			7
							376	9									
02	2800	N	3183	-0-	383	383	61	1	2389	2	Y	666	653	0			20
							733	9									
03	3100	N	5154	-0-	2054	2437	64	1	3876	2	Y	1104	1097	0			27
							1214	9									
04	3000	N	2549	-0-	-451	1986	70	1	2351	2	Y	107	130	0			4
							10	4	118	9							

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
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									
01	1426	N	702	-0-	-724	-0-	76	1	548	2	Y	71	83	0			2
							78	9									
02	1652	N	844	-0-	-808	-0-	68	1	689	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
03	2697	N	480	-0-	-2217	-0-	63	1	399	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	65	1	538	2	Y	24	23	0			1
							2	4	26	9							

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
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							
01	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	12	1	3177	2	Y	249	256	0			5
							274	9									
02	3304	X	1831	-0-	-1473	-0-	54	1	1650	2	Y	115	117	0			3
							127	9									
03	3658	X	1698	-0-	-1960	-0-	67	1	1539	2	Y	84	85	0			2
							92	9									
04	3360	X	2006	-0-	-1354	-0-	79	1	1803	2	Y	105	103	0			4
							8	4	116	9							

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
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									
01	2790	X	1821	-0-	-969	-0-	5	1	1677	2	Y	126	130	0			3
							139	9									
02	2520	X	1561	-0-	-959	-0-	4	1	1448	2	Y	99	99	0			3
							109	9									
03	2015	X	1718	-0-	-297	-0-	4	1	1570	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
04	1950	X	1673	-0-	-277	-0-	4	1	1507	2	Y	141	139	0			5
							7	4	155	9							

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
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									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	20	1	1532	2	Y	146	148	0			38
							4	4	161	9							
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	19	1	1393	2	Y	133	141	0			30
							2	4	146	9							
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	22	1	1464	2	Y	139	121	0			48
							153	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	24	1	1472	2	Y	135	146	0			37
							5	4	149	9							

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
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									
01	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	42	1	3179	2	Y	354	359	0			92
							8	4	389	9							
02	3304	X	2975	-0-	-329	-0-	36	1	2615	2	Y	291	318	0			65
							4	4	320	9							
03	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	46	1	3062	2	Y	341	289	0			117
							375	9									
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	46	1	2900	2	Y	326	354	0			89
							11	4	359	9							

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
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									
01	2263	N	799	-0-	-1464	-0-	25	1	720	2	Y	49	47	0			14
							54	9									
02	1736	N	43	-0-	-1693	-0-	34	1	9	9	Y	8					22
03	1891	N	62	-0-	-1829	-0-	62	1			Y	-0-					22
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	77	1	472	2	Y	10	19	0			13
							11	9									

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
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									
01	2511	N	824	-0-	-1687	-0-	25	1	734	2	Y	59	63	0			17
							65	9									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					17
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					17
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	2	Y	26	14	0			29
							29	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1643	N	531	-0-	-1112	-0-	16	1	473	2	Y	38	41	0			11
							42	9									
02	1456	N	9	-0-	-1447	-0-	9	1			Y	-0-					11
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					11
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	1			Y	-0-	10	0			1

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1736	N	597	-0-	-1139	-0-	18	1	522	2	Y	52	55	0			15
							57	9									
02	1484	N	14	-0-	-1470	-0-	14	1			Y	-0-					15
03	1581	N	22	-0-	-1559	-0-	22	1			Y	-0-					15
04	570	N	41	-0-	-529	-0-	39	1	2	2	Y	-0-	13	0			2

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2139	X	504	-0-	-1635	-0-	15	1	446	2	Y	39	51	0			11
							43	9									
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					11
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					11
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	135	1	2228	2	Y	55	10	0			56
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	244	1	346	2	Y	83	80	0	4	1	2
							91	9									
02	672	N	516	-0-	-156	-0-	222	1	235	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	162	1	286	2	Y	195	186	0			12
							215	9									
04	660	N	292	-0-	-368	-0-	118	1	99	2	Y	68	79	0			1
							75	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	215	1	648	2	Y	701	669	0	34	1	21
							1	4	771	9							
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	903	2	Y	545	540	0			26
							1	4	600	9							
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	206	1	964	2	Y	644	629	0			41
							1	4	708	9							
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	215	1	1123	2	Y	628	658	0			11
							1	4	691	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2666	X	2213	-0-	-453	-0-	146	1	1886	2	Y	163	157	0			17
							2	4	179	9							
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	75	1	2468	2	Y	188	192	0			13
							7	4	207	9							
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	175	177	0			11
							5	4	193	9							
04	2280	X	1310	-0-	-970	-0-	53	1	1150	2	Y	87	92	0			6
							11	4	96	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2728	X	2106	-0-	-622	-0-	141	1	1759	2	Y	185	184	0			19
							2	4	204	9							
02	2464	X	1106	-0-	-1358	-0-	190	1	829	2	Y	77	91	0			5
							2	4	85	9							
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	253	1	2573	2	Y	222	213	0			14
							5	4	244	9							
04	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	245	1	2087	2	Y	191	192	0			13
							21	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	1092	N	781	-0-	-311	-0-	71	1	691	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1240	N	418	-0-	-822	-0-	49	1	359	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	15	1	751	2	Y	37	36	0			1
							3	4	41	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

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									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	82	1	1832	2	Y	109	110	0			2
							120	9									
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2515	2	Y	142	140	0			4
							156	9									
03	3100	N	3520	-0-	420	420	30	1	3281	2	Y	190	189	0			5
							209	9									
04	2584	N	2164	-0-	-420	-0-	20	1	1999	2	Y	124	124	0			5
							9	4	136	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

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									
01	868	N	594	-0-	-274	-0-	18	1	522	2	Y	49	51	0			1
							54	9									
02	756	N	420	-0-	-336	-0-	29	1	358	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	651	N	239	-0-	-412	-0-	57	1	167	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	52	50	0			2
							2	4	57	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	5	1	1802	2	Y	94	97	0			2
							103	9									
02	1792	X	1530	-0-	-262	-0-	4	1	1442	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
03	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	4	1	1554	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
04	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	4	1	1551	2	Y	99	97	0			4
							7	4	109	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2015	N	663	-0-	-1352	-0-	20	1	577	2	Y	60	63	0			17
							66	9									
02	1708	N	31	-0-	-1677	-0-	31	1			Y	-0-					17
03	1829	N	58	-0-	-1771	-0-	58	1			Y	-0-					17
04	630	N	100	-0-	-530	-0-	100	1			Y	-0-	15	0			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1023	N	365	-0-	-658	-0-	12	1	340	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
02	868	N	37	-0-	-831	-0-	31	1	6	9	Y	5					8
03	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	1			Y	-0-					8
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	32	1	161	2	Y	2	7	0			3
							2	9									

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
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									
01	589	N	95	-0-	-494	-0-	2	1	65	2	Y	25	31	0			7
							28	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
01	558	N	34	-0-		-524	-0-	1	1	29	2	Y	4	6	0			1
								4	9									
02	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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. 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
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									
01	403	N	25	-0-		-378	-0-	1	1	20	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
02	308	N	-0-	-0-		-308	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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. 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
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									
01	217	N	13	-0-		-204	-0-	9	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	168	N	-0-	-0-		-168	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					1
04	13	N	3	-0-		-10	-0-	3	1			Y	-0-	1	0			-0-

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	(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
11	3060	X	2629	-0-		-431	-0-	93	1	2341	2	Y	177	173	0			28
								195	9									
12	3379	X	2932	-0-		-447	-0-	70	1	2647	2	Y	195	197	0			26
								215	9									
01	3379	X	1018	-0-		-2361	-0-	31	1	909	2	Y	71	77	0			20
								78	9									
02	3052	X	67	-0-		-2985	-0-	49	1	18	9	Y	16					36
03	3162	X	71	-0-		-3091	-0-	70	1	1	9	Y	1					37
04	2850	X	1378	-0-		-1472	-0-	91	1	1252	2	Y	32	32	0			37
								35	9									

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	(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
11	3840	X	3600	-0-		-240	-0-	14	1	3406	2	Y	164	155	0			33
								180	9									
12	3968	X	2061	-0-		-1907	-0-	9	1	1947	2	Y	95	107	0			21
								105	9									
01	3844	X	2	-0-		-3842	-0-	2	2			Y	-0-	21	0			-0-
02	3360	X	1	-0-		-3359	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-		-3600	-0-					Y	-0-					-0-

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	(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
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									
01	2232	X	1760	-0-		-472	-0-	189	1	1295	2	Y	251	240	0			33
								276	9									
02	1848	X	1675	-0-		-173	-0-	135	1	1276	2	Y	240	243	0			30
								264	9									
03	2046	X	1508	-0-		-538	-0-	116	1	1171	2	Y	201	213	0			18
								221	9									
04	1980	X	1546	-0-		-434	-0-	169	1	1147	2	Y	208	205	0			21
								1	4	229	9							

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	(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
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									
01	3224	X	3080	-0-		-144	-0-	182	1	2421	2	Y	434	415	0			100
								477	9									
02	2884	X	1824	-0-		-1060	-0-	72	1	1464	2	Y	262	304	0			58
								288	9									
03	3193	X	2880	-0-		-313	-0-	160	1	2272	2	Y	407	377	0			88
								448	9									
04	3090	X	2714	-0-		-376	-0-	181	1	2098	2	Y	389	375	0			102
								7	4	428	9							

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	(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
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									
01	2139	N	1834	-0-		-305	-0-	297	1	1291	2	Y	224	223	0			52
								246	9									
02	1932	N	1507	-0-		-425	-0-	143	1	1146	2	Y	198	206	0			44
								218	9									
03	1984	N	1916	-0-		-68	-0-	239	1	1410	2	Y	243	234	0			53
								267	9									
04	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	333	1	1217	2	Y	201	201	0			53
								4	4	221	9							

FOGMT 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	(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
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							
01	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	157	1	1060	2	Y	254	244	0	12	1	7
								1	4	279	9							
02	909	N	909	-0-		-0-	-0-	156	1	619	2	Y	122	123	0			6
								134	9									
03	1023	N	810	-0-		-213	-0-	163	1	509	2	Y	125	123	0			8
								138	9									
04	1440	N	879	-0-		-561	-0-	179	1	533	2	Y	151	156	0			3
								1	4	166	9							

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
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									
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	238	1	1967	2	Y	180	195	0			45
							1	4	198	9							
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	242	1	1869	2	Y	90	117	0			18
							99	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	240	1	2518	2	Y	209	164	0			63
							230	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	207	1	2181	2	Y	184	174	0			73
							20	4	202	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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									
01	3100	X	467	-0-	-2633	-0-	5	1	418	2	Y	40	68	0			10
							44	9									
02	2800	X	3	-0-	-2797	-0-	3	2			Y	-0-	10	0			-0-
03	3100	X	1598	-0-	-1502	-0-	42	1	1437	2	Y	108	84	0			24
							119	9									
04	1590	X	2	-0-	-1588	-0-	2	2			Y	-0-	24	0			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

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									
01	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	17	1	1957	2	Y	83	99	0			25
							11	4	91	9							
02	1932	X	1913	-0-	-19	-0-	17	1	1757	2	Y	95	83	0			37
							34	4	105	9							
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	18	1	2107	2	Y	106	106	0			37
							3	4	117	9							
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	38	1	2082	2	Y	104	101	0			40
							5	4	114	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	527	N	123	-0-	-404	-0-	3	1	101	2	Y	17	15	0			5
							19	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	0			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	3793	X	-0-	-0-	-3793	-0-					Y	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

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
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									
01	3255	X	23	-0-	-3232	-0-	22	2	1	9	Y	1	21	0			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

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
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									
01	2108	X	575	-0-	-1533	-0-	17	1	499	2	Y	54	61	0			15
							59	9									
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					15
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					15
04	2070	X	918	-0-	-1152	-0-	86	1	800	2	Y	29	13	0			31
							32	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

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
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									
01	1891	N	578	-0-	-1313	-0-	16	1	465	2	Y	88	101	0			25
							97	9									
02	1652	N	3	-0-	-1649	-0-	3	1			Y	-0-					25
03	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	1			Y	-0-					25
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1199	2	Y	73	21	0			77
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					187
02	4088	X	2810	-0-	-1278	-0-	2633	2	177	9	N	161	179	1			169
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4040	2	332	9	N	302	356	1			115
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3230	2	270	9	N	245	180	1			180

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

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									
01	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	318	1	1069	2	Y	209	214	0			11
							230	9									
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	300	1	857	2	Y	183	182	0			12
							201	9									
03	1488	X	690	-0-	-798	-0-	134	1	447	2	Y	99	92	0			19
							109	9									
04	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	300	1	700	2	Y	126	138	0			7
							139	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

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									
01	2449	N	5	-0-	-2444	-0-	5	2			Y	-0-	15	0			-0-
02	2184	N	12	-0-	-2172	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

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									
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	17	1	1888	2	Y	133	141	0			40
							11	4	146	9							
02	1848	X	1580	-0-	-268	-0-	14	1	1431	2	Y	97	99	0			38
							28	4	107	9							
03	2046	X	1056	-0-	-990	-0-	8	1	981	2	Y	60	77	0			21
							1	4	66	9							
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	1934	2	Y	125	98	0			48
							5	4	138	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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									
01	3720	X	992	-0-	-2728	-0-	4	1	912	2	Y	68	80	0			18
							1	4	75	9							
02	3220	X	2347	-0-	-873	-0-	9	1	2164	2	Y	157	141	0			34
							1	4	173	9							
03	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	13	1	2741	2	Y	199	181	0			52
							4	4	219	9							
04	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	14	1	2658	2	Y	208	198	0			62
							29	4	229	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2046	X	1757	-0-	-289	-0-	14	1	1602	2	Y	120	136	0	36
							9	4	132	9					
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	14	1	1451	2	Y	102	98	0	40
							28	4	112	9					
03	1922	X	900	-0-	-1022	-0-	7	1	833	2	Y	54	75	0	19
							1	4	59	9					
04	1860	X	717	-0-	-1143	-0-	12	1	655	2	Y	44	46	0	17
							2	4	48	9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
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							
01	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	12	1	1319	2	Y	108	120	0	33
							7	4	119	9					
02	1568	X	806	-0-	-762	-0-	7	1	724	2	Y	55	66	0	22
							14	4	61	9					
03	1736	X	826	-0-	-910	-0-	7	1	760	2	Y	53	56	0	19
							1	4	58	9					
04	1410	X	23	-0-	-1387	-0-	21	2	2	9	Y	2	20	0	1

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
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					
01	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	134	1	2350	2	Y	152	147	0	16
							12	4	167	9					
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	250	1	2597	2	Y	175	176	0	15
							2	4	193	9					
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	266	1	2501	2	Y	167	163	0	19
							184	9							
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	252	1	2187	2	Y	138	143	0	14
							63	4	152	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
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					
01	4340	X	3103	-0-	-1237	-0-	140	1	2770	2	Y	163	161	0	17
							14	4	179	9					
02	3500	X	2814	-0-	-686	-0-	201	1	2445	2	Y	151	155	0	13
							2	4	166	9					
03	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	237	1	2760	2	Y	179	172	0	20
							197	9							
04	3300	X	2585	-0-	-715	-0-	233	1	2115	2	Y	160	164	0	16
							61	4	176	9					

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. (I) GAS 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	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							
01	2666	N	2332	-0-	-334	-0-	15	1	2098	2	Y	189	185	0			20
							11	4	208	9							
02	2380	N	2312	-0-	-68	-0-	16	1	2066	2	Y	208	210	0			18
							1	4	229	9							
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	2	Y	212	206	0			24
							233	9									
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	12	1	1932	2	Y	174	181	0			17
							56	4	191	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	67	1	1836	2	Y	126	123	0			13
							10	4	139	9							
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	73	1	1449	2	Y	104	108	0			9
							1	4	114	9							
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	68	1	1686	2	Y	115	111	0			13
							127	9									
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	67	1	1623	2	Y	94	98	0			9
							47	4	103	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	17	1	2279	2	Y	176	171	0			19
							12	4	194	9							
02	2352	X	2052	-0-	-300	-0-	15	1	1871	2	Y	150	156	0			13
							1	4	165	9							
03	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	14	1	2077	2	Y	170	164	0			19
							187	9									
04	2520	X	2276	-0-	-244	-0-	13	1	1995	2	Y	191	191	0			19
							58	4	210	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	21	1	2903	2	Y	192	187	0			20
							15	4	211	9							
02	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	19	1	2397	2	Y	166	172	0			14
							2	4	183	9							
03	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	18	1	2650	2	Y	182	175	0			21
							200	9									
04	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	16	1	2541	2	Y	173	177	0			17
							74	4	190	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	12	1	1626	2	Y	251	244	0			27
							8	4	276	9							
02	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	10	1	1334	2	Y	214	223	0			18
							1	4	235	9							
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	10	1	1483	2	Y	236	227	0			27
							260	9									
04	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	9	1	1397	2	Y	210	216	0			21
							41	4	231	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	89	1	4227	2	Y	309	271	0			104
							2	4	340	9							
02	4172	X	3991	-0-	-181	-0-	59	1	3620	2	Y	284	343	0			45
							312	9									
03	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	60	1	4017	2	Y	326	321	0			50
							5	4	359	9							
04	4500	X	3947	-0-	-553	-0-	59	1	3501	2	Y	313	297	0			66
							43	4	344	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	45	1	2133	2	Y	128	111	0			43
							1	4	141	9							
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	30	1	1825	2	Y	125	148	0			20
							138	9									
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	30	1	2002	2	Y	142	140	0			22
							2	4	156	9							
04	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	30	1	1751	2	Y	129	124	0			27
							22	4	142	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 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
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									
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	21	1	981	2	Y	48	40	0			16
							53	9									
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	14	1	845	2	Y	46	55	0			7
							51	9									
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	13	1	872	2	Y	50	49	0			8
							1	4	55	9							
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	13	1	788	2	Y	49	47	0			10
							10	4	54	9							

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. (I) GAS 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	3150	X	2814	-0-	-336	-0-	43	1	2526	2	Y	223	221	0			33
							245	9									
12	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	40	1	2378	2	Y	174	173	0			34
							191	9									
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	57	1	2725	2	Y	172	148	0			58
							1	4	189	9							
02	2632	X	2169	-0-	-463	-0-	32	1	1988	2	Y	135	172	0			21
							149	9									
03	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	35	1	2369	2	Y	168	163	0			26
							3	4	185	9							
04	2880	X	2040	-0-	-840	-0-	31	1	1831	2	Y	142	138	0			30
							22	4	156	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4089	-0-	-261	-0-	15	1	3822	2	Y	229	212	0			46
							252	9									
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	19	1	4058	2	Y	245	238	0			53
							270	9									
01	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	2			Y	-0-	53	0			-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2728	X	1145	-0-	-1583	-0-	5	1	1086	2	Y	48	62	0			13
							1	4	53	9							
02	2464	X	671	-0-	-1793	-0-	3	1	637	2	Y	28	35	0			6
							31	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	10	1	2028	2	Y	164	162	0			24
							180	9									
02	2352	X	2129	-0-	-223	-0-	8	1	1964	2	Y	143	138	0			29
							157	9									
03	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	13	1	1982	2	Y	160	163	0			26
							3	4	176	9							
04	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	9	1	1834	2	Y	147	141	0			32
							7	4	162	9							

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
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									
01	992	N	868	-0-	-124	-0-	316	1	512	2	Y	36	36	0			5
							40	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	229	1	573	2	Y	36	34	0			7
							40	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	288	1	686	2	Y	48	47	0			8
							1	4	53	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	239	1	615	2	Y	42	41	0			9
							2	4	46	9							

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
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									
01	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	286	1	3962	2	Y	151	154	0			22
							166	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	209	1	3446	2	Y	118	116	0			24
							130	9									
03	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	267	1	3666	2	Y	138	140	0			22
							5	4	152	9							
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	220	1	3631	2	Y	138	130	0			30
							14	4	152	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1953	X	1701	-0-	-252	-0-	52	1	1518	2	Y	119	116	0			17
							131	9									
02	1540	X	1501	-0-	-39	-0-	39	1	1356	2	Y	96	94	0			19
							106	9									
03	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	49	1	1194	2	Y	92	96	0			15
							2	4	101	9							
04	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	41	1	1000	2	Y	62	63	0			14
							4	4	68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1147	X	267	-0-	-880	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
02	1036	X	725	-0-	-311	-0-	196	1	399	2	Y	118	94	0			24
							130	9									
03	1147	X	245	-0-	-902	-0-	245	1			Y	-0-	24	0			-0-
04	570	X	206	-0-	-364	-0-	204	1	2	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	361	1	1982	2	Y	178	176	0			26
							196	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	244	1	1884	2	Y	152	147	0			31
							167	9									
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	308	1	1887	2	Y	168	172	0			27
							3	4	185	9							
04	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	239	1	1712	2	Y	153	146	0			34
							6	4	168	9							

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
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									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	77	1	1414	2	Y	78	77	0			11
							86	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	2	Y	74	70	0			15
							81	9									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	Y	98	97	0			16
							3	4	108	9							
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	58	1	1039	2	Y	74	74	0			16
							4	4	81	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3596	X	2294	-0-	-1302	-0-	277	1	1927	2	Y	82	83	0			12
							90	9									
02	3192	X	1438	-0-	-1754	-0-	198	1	1189	2	Y	46	49	0			9
							51	9									
03	3503	X	1861	-0-	-1642	-0-	253	1	1533	2	Y	66	64	0			11
							2	4	73	9							
04	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	215	1	2572	2	Y	110	97	0			24
							10	4	121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	362	1	4736	2	Y	303	304	0			44
							333	9									
02	4956	X	3455	-0-	-1501	-0-	258	1	3008	2	Y	172	181	0			35
							189	9									
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	283	1	5137	2	Y	326	309	0			52
							8	4	359	9							
04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	239	1	7500	2	Y	459	410	0			101
							28	4	505	9							

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
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									
01	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	294	1	3182	2	Y	350	344	0			51
							385	9									
02	3500	X	3063	-0-	-437	-0-	185	1	2568	2	Y	282	276	0			57
							310	9									
03	3937	X	3172	-0-	-765	-0-	223	1	2596	2	Y	317	323	0			51
							4	4	349	9							
04	3810	X	2662	-0-	-1148	-0-	175	1	2185	2	Y	267	259	0			59
							8	4	294	9							

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
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									
01	2294	X	1862	-0-	-432	-0-	186	1	1558	2	Y	107	105	0			16
							118	9									
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	Y	114	107	0			23
							125	9									
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	57	1	2497	2	Y	150	149	0			24
							4	4	165	9							
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	18	1	2343	2	Y	141	134	0			31
							9	4	155	9							

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	269	1	1633	2	Y	202	198	0			26
							222	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	232	1	1659	2	Y	211	211	0			26
							232	9									
03	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	203	1	1442	2	Y	167	178	0			15
							184	9									
04	1980	N	1536	-0-	-444	-0-	190	1	1193	2	Y	138	139	0			14
							1	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

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
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									
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	310	1	1686	2	Y	149	136	0			19
							164	9									
02	1904	N	1539	-0-	-365	-0-	229	1	1199	2	Y	101	108	0			12
							111	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	235	1	1265	2	Y	98	101	0			9
							108	9									
04	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	264	1	1430	2	Y	108	106	0			11
							1	4	119	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

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
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									
01	2542	X	2058	-0-	-484	-0-	357	1	1482	2	Y	199	199	0			29
							219	9									
02	2296	X	1948	-0-	-348	-0-	241	1	1507	2	Y	182	174	0			37
							200	9									
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	302	1	1614	2	Y	215	217	0			35
							2	4	237	9							
04	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	235	1	1507	2	Y	201	192	0			44
							6	4	221	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

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
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									
01	3565	X	694	-0-	-2871	-0-	181	1	484	2	Y	26	24	0			4
							29	9									
02	2744	X	1418	-0-	-1326	-0-	134	1	1219	2	Y	59	51	0			12
							65	9									
03	2294	X	542	-0-	-1752	-0-	267	1	260	2	Y	14	24	0			2
							15	9									
04	660	X	215	-0-	-445	-0-	215	1			Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

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
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									
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	277	1	2142	2	Y	280	274	0			41
							308	9									
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	199	1	2274	2	Y	238	231	0			48
							262	9									
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	259	1	2306	2	Y	268	273	0			43
							3	4	295	9							
04	2640	N	2446	-0-	-194	-0-	213	1	1980	2	Y	224	218	0			49
							7	4	246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

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
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									
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	315	1	97	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	231	1	497	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	288	1	255	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	241	1	242	2	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

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
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									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	229	1	212	2	Y	21	19	0			3
							23	9									
02	364	N	136	-0-	-228	-0-	136	1			Y	-0-	3	0			-0-
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	170	-0-	-220	-0-	168	1	2	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

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
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									
01	4960	X	3968	-0-	-992	-0-	13	1	3540	2	Y	373	364	0			24
							5	4	410	9							
02	4480	X	3667	-0-	-813	-0-	10	1	3261	2	Y	359	358	0			25
							1	4	395	9							
03	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	9	1	3697	2	Y	400	403	0			22
							1	4	440	9							
04	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	9	1	3600	2	Y	414	408	0			28
							17	4	455	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

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
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									
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	14	1	2966	2	Y	331	323	0			22
							4	4	364	9							
02	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	10	1	2734	2	Y	276	279	0			19
							1	4	304	9							
03	3844	X	2827	-0-	-1017	-0-	24	1	2540	2	Y	238	244	0			13
							1	4	262	9							
04	3720	X	1815	-0-	-1905	-0-	50	1	1584	2	Y	158	160	0			11
							7	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	744	N	477	-0-	-267	-0-	137	1	287	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	101	1	439	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
03	651	N	333	-0-	-318	-0-	128	1	183	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	148	1	173	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3131	X	1581	-0-	-1550	-0-	253	1	1206	2	Y	109	108	0			7
							2	4	120	9							
02	2828	X	1101	-0-	-1727	-0-	204	1	822	2	Y	68	70	0			5
							75	9									
03	2511	X	879	-0-	-1632	-0-	229	1	600	2	Y	45	48	0			2
							50	9									
04	2100	X	760	-0-	-1340	-0-	224	1	489	2	Y	41	40	0			3
							2	4	45	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	Y	61	59	0			6
							6	4	67	9							
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	52	54	0			4
							1	4	57	9							
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	Y	56	54	0			6
							62	9									
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	72	1	940	2	Y	52	53	0			5
							27	4	57	9							

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
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									
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	323	1	3006	2	Y	371	366	0			54
							408	9									
02	3248	X	1550	-0-	-1698	-0-	224	1	1148	2	Y	162	183	0			33
							178	9									
03	3534	X	1608	-0-	-1926	-0-	267	1	1143	2	Y	178	182	0			29
							2	4	196	9							
04	3630	X	1656	-0-	-1974	-0-	224	1	1218	2	Y	190	177	0			42
							5	4	209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4495	X	3686	-0-	-809	-0-	161	1	2826	2	Y	629	630	0			26
							7	4	692	9							
02	3752	X	3724	-0-	-28	-0-	143	1	2995	2	Y	532	535	0			23
							1	4	585	9							
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	95	1	2670	2	Y	611	594	0			40
							672	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	93	1	2811	2	Y	575	572	0			43
							144	4	633	9							

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
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							
01	3596	X	3594	-0-	-2	-0-	284	1	2988	2	Y	285	288	0			12
							8	4	314	9							
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	285	1	3249	2	Y	228	230	0			10
							1	4	251	9							
03	4092	X	2795	-0-	-1297	-0-	260	1	2311	2	Y	204	201	0			13
							224	9									
04	3960	X	1723	-0-	-2237	-0-	219	1	1313	2	Y	113	118	0			8
							67	4	124	9							

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
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							
01	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	282	1	2185	2	Y	476	479	0			19
							6	4	524	9							
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	291	1	2519	2	Y	409	411	0			17
							1	4	450	9							
03	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	252	1	2172	2	Y	443	431	0			29
							487	9									
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	238	1	2537	2	Y	456	451	0			34
							130	4	502	9							

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
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			
01	1705	X	1421	-0-	-284	-0-	342	1	920	2	Y	141	142	0			1
							4	4	155	9							
02	1708	X	968	-0-	-740	-0-	160	1	692	2	Y	105	105	0			1
							116	9									
03	1891	X	1514	-0-	-377	-0-	270	1	1124	2	Y	109	109	0			1
							120	9									
04	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	302	1	1167	2	Y	111	99	0	12	1	1
							9	4	122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
01	2015	X	1752	-0-		-263	-0-	410	1	1187	2	Y	136	137	0			1
								5	4	150	9							
02	1810	X	1810	-0-		-0-	-0-	407	1	1247	2	Y	142	142	0			1
								156	9									
03	1860	X	1439	-0-		-421	-0-	325	1	984	2	Y	118	118	0			1
								130	9									
04	1800	X	1327	-0-		-473	-0-	306	1	895	2	Y	108	96	0	12	1	1
								7	4	119	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1989	-0-		1989	1989	148	1	1622	2	Y	199	185	0			14
								219	9									
03	14B2	EXT	3206	-0-		3206	5195	85	1	2883	2	Y	215	217	0			12
								1	4	237	9							
04	14B2	EXT	3109	-0-		3109	8304	69	1	2773	2	Y	231	227	0			16
								13	4	254	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5270	X	5128	-0-		-142	-0-	19	1	4478	2	Y	563	560	0			22
								12	4	619	9							
02	4732	X	4627	-0-		-105	-0-	13	1	4053	2	Y	509	510	0			21
								1	4	560	9							
03	5270	X	5063	-0-		-207	-0-	13	1	4457	2	Y	539	534	0			26
								593	9									
04	5100	X	4778	-0-		-322	-0-	15	1	4204	2	Y	492	489	0			29
								18	4	541	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5192	X	5192	-0-		-0-	-0-	19	1	4550	2	Y	555	552	0			21
								12	4	611	9							
02	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-	14	1	4174	2	Y	497	498	0			20
								1	4	547	9							
03	5027	X	5027	-0-		-0-	-0-	13	1	4463	2	Y	501	497	0			24
								551	9									
04	4639	X	4639	-0-		-0-	-0-	15	1	4120	2	Y	442	440	0			26
								18	4	486	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	24	1	5699	2	Y	612	609	0			24
							15	4	673	9							
02	5908	X	5681	-0-	-227	-0-	16	1	5068	2	Y	542	544	0			22
							1	4	596	9							
03	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	16	1	5417	2	Y	567	561	0			28
							624	9									
04	6360	X	5615	-0-	-745	-0-	18	1	5033	2	Y	493	492	0			29
							22	4	542	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2914	X	1611	-0-	-1303	-0-	361	1	743	2	Y	460	326	0			153
							1	4	506	9							
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	381	1	1841	2	Y	888	719	0			322
							977	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	267	1	1560	2	Y	894	981	0			235
							983	9									
04	1890	X	1732	-0-	-158	-0-	282	1	951	2	Y	451	502	0			184
							3	4	496	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	372	1	2618	2	Y	190	250	0			63
							5	4	209	9							
02	3416	X	2474	-0-	-942	-0-	257	1	2086	2	Y	119	139	0			43
							131	9									
03	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	326	1	2276	2	Y	153	156	0			40
							168	9									
04	3300	X	1524	-0-	-1776	-0-	290	1	1159	2	Y	65	79	0			26
							3	4	72	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	5456	X	1970	-0-	-3486	-0-	410	1	1424	2	Y	121	231	0			40
							3	4	133	9							
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	766	1	5793	2	Y	284	221	0			103
							312	9									
03	5456	X	4209	-0-	-1247	-0-	476	1	3509	2	Y	204	253	0			54
							224	9									
04	4560	X	281	-0-	-4279	-0-	53	1	216	2	Y	10	60	0			4
							1	4	11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	407	1	1660	2	Y	91	91	0			1
							6	4	100	9							
02	2016	N	1040	-0-	-976	-0-	192	1	801	2	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
03	2511	N	1098	-0-	-1413	-0-	314	1	688	2	Y	87	86	0			1
							96	9									
04	2100	N	839	-0-	-1261	-0-	268	1	501	2	Y	60	54	0	7	1	-0-
							4	4	66	9							

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
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							
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	388	1	1085	2	Y	102	101	0			1
							4	4	112	9							
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	307	1	571	2	Y	52	53	0			-0-
							57	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	261	1	398	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
04	1320	N	746	-0-	-574	-0-	270	1	423	2	Y	45	40	0	5	1	-0-
							3	4	50	9							

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
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			
01	2635	X	2262	-0-	-373	-0-	329	1	1795	2	Y	119	119	0			1
							7	4	131	9							
02	2660	X	2629	-0-	-31	-0-	307	1	2206	2	Y	105	105	0			1
							116	9									
03	2945	X	1662	-0-	-1283	-0-	258	1	1357	2	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
04	2190	N	1415	-0-	-775	-0-	262	1	1106	2	Y	35	31	0	4	1	-0-
							8	4	39	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	387	1	223	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	355	1	205	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	316	1	195	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	318	1	260	2	Y	26	23	0	3	1	-0-
							2	4	29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
01	2418	N	1516	-0-	-902	-0-	323	1	1027	2	Y	147	147	0			1
							4	4	162	9							
02	1848	N	1307	-0-	-541	-0-	306	1	866	2	Y	123	123	0			1
							135	9									
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	288	1	863	2	Y	121	121	0			1
							133	9									
04	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	277	1	733	2	Y	102	91	0	11	1	1
							6	4	112	9							

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
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							
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	24	1	5670	2	Y	605	603	0			23
							15	4	666	9							
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	17	1	5161	2	Y	586	585	0			24
							1	4	645	9							
03	6324	X	6310	-0-	-14	-0-	17	1	5574	2	Y	654	646	0			32
							719	9									
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	21	1	5650	2	Y	628	623	0			37
							25	4	691	9							

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
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							
01	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	20	1	4804	2	Y	514	509	0			20
							13	4	565	9							
02	5180	X	4920	-0-	-260	-0-	14	1	4375	2	Y	482	482	0			20
							1	4	530	9							
03	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	15	1	4903	2	Y	534	528	0			26
							587	9									
04	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	17	1	4591	2	Y	415	417	0			24
							20	4	457	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	284	1	3600	2	Y	252	239	0			33
							1	4	277	9							
02	4060	X	3540	-0-	-520	-0-	210	1	3101	2	Y	208	215	0			26
							229	9									
03	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	215	1	3225	2	Y	189	198	0			17
							208	9									
04	4110	X	3466	-0-	-644	-0-	217	1	3047	2	Y	183	182	0			18
							1	4	201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	92	1	2317	2	Y	123	120	0			18
							135	9									
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	64	1	3046	2	Y	145	134	0			29
							160	9									
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	60	1	2756	2	Y	129	137	0			21
							4	4	142	9							
04	2460	X	2187	-0-	-273	-0-	45	1	2059	2	Y	68	74	0			15
							8	4	75	9							

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
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							
01	2573	X	2033	-0-	-540	-0-	265	1	1383	2	Y	350	356	0			25
							385	9									
02	2324	X	2077	-0-	-247	-0-	358	1	1337	2	Y	347	346	0			26
							382	9									
03	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	366	1	1584	2	Y	450	421	0			55
							495	9									
04	2370	X	1937	-0-	-433	-0-	435	1	1070	2	Y	393	421	0			27
							432	9									

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
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							
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	84	1	2276	2	Y	338	336	0			24
							372	9									
02	2520	N	2312	-0-	-208	-0-	104	1	1889	2	Y	289	291	0			22
							1	4	318	9							
03	2635	N	2270	-0-	-365	-0-	116	1	1871	2	Y	257	248	0			31
							283	9									
04	2640	N	2329	-0-	-311	-0-	115	1	1863	2	Y	319	328	0			22
							351	9									

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
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							
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	286	1	2021	2	Y	531	522	0			38
							584	9									
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	330	1	1676	2	Y	453	457	0			34
							1	4	498	9							
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	348	1	1741	2	Y	355	346	0			43
							391	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	407	1	1657	2	Y	243	269	0			17
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	294	1	1280	2	Y	117	118	0			8
							129	9									
02	2464	X	1560	-0-	-904	-0-	360	1	1082	2	Y	107	107	0			8
							118	9									
03	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	399	1	1125	2	Y	122	115	0			15
							134	9									
04	2280	X	1692	-0-	-588	-0-	407	1	1124	2	Y	146	151	0			10
							161	9									

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
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							
01	2294	X	1562	-0-	-732	-0-	242	1	1196	2	Y	113	112	0			8
							124	9									
02	1904	X	1438	-0-	-466	-0-	304	1	1022	2	Y	102	102	0			8
							112	9									
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	345	1	1234	2	Y	133	125	0			16
							146	9									
04	1650	X	1631	-0-	-19	-0-	349	1	1121	2	Y	146	152	0			10
							161	9									

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
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							
01	1271	N	705	-0-	-566	-0-	158	1	499	2	Y	44	45	0			3
							48	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	259	1	655	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	257	1	674	2	Y	68	64	0			8
							75	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	313	1	775	2	Y	93	95	0			6
							102	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	992	N	706	-0-	-286	-0-	425	1	266	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	394	1	338	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	350	1	532	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	355	1	831	2	Y	56	50	0	6	1	-0-
							6	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

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
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			
01	5735	X	5692	-0-		-43	-0-		230	1	5259	2	Y	165	167	0			1
									21	4	182	9							
02	5726	X	5726	-0-		-0-	-0-		244	1	5309	2	Y	157	157	0			1
									173	9									
03	4134	X	4134	-0-		-0-	-0-		224	1	3787	2	Y	111	111	0			1
									1	4	122	9							
04	5520	X	2911	-0-		-2609	-0-		212	1	2596	2	Y	75	67	0	8	1	1
									20	4	83	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

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
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									
01	1240	N	837	-0-		-403	-0-		90	1	616	2	Y	118	114	0			8
									1	4	130	9							
02	1092	N	645	-0-		-447	-0-		77	1	462	2	Y	96	97	0			7
									106	9									
03	899	N	670	-0-		-229	-0-		84	1	477	2	Y	99	101	0			5
									109	9									
04	810	N	590	-0-		-220	-0-		80	1	408	2	Y	91	90	0			6
									2	4	100	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

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
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							
01	5859	X	5829	-0-		-30	-0-		65	1	4991	2	Y	673	667	0			27
									33	4	740	9							
02	5292	X	5190	-0-		-102	-0-		49	1	4460	2	Y	616	609	0			34
									3	4	678	9							
03	5859	X	5580	-0-		-279	-0-		45	1	4823	2	Y	647	643	0			38
									712	9									
04	5670	X	5319	-0-		-351	-0-		35	1	4326	2	Y	625	635	0			28
									270	4	688	9							

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	(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
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							
01	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-		56	1	4275	2	Y	517	511	0			21
									28	4	569	9							
02	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-		43	1	3899	2	Y	455	451	0			25
									3	4	501	9							
03	4884	X	4884	-0-		-0-	-0-		40	1	4338	2	Y	460	458	0			27
									506	9									
04	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-		32	1	3900	2	Y	450	457	0			20
									244	4	495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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							
01	6262	X	4907	-0-		-1355	-0-	56	1	4274	2	Y	499	496	0			20
								28	4	549	9							
02	5656	X	4447	-0-		-1209	-0-	43	1	3895	2	Y	460	455	0			25
								3	4	506	9							
03	5425	X	5020	-0-		-405	-0-	41	1	4414	2	Y	514	509	0			30
								565	9									
04	5250	X	4441	-0-		-809	-0-	30	1	3658	2	Y	476	485	0			21
								229	4	524	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

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
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							
01	5704	X	5073	-0-		-631	-0-	57	1	4371	2	Y	560	554	0			23
								29	4	616	9							
02	5152	X	4495	-0-		-657	-0-	43	1	3891	2	Y	507	502	0			28
								3	4	558	9							
03	5704	X	5038	-0-		-666	-0-	41	1	4368	2	Y	572	566	0			34
								629	9									
04	5130	X	5004	-0-		-126	-0-	34	1	4115	2	Y	544	554	0			24
								257	4	598	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

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
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							
01	7874	X	6657	-0-		-1217	-0-	76	1	5835	2	Y	644	639	0			26
								38	4	708	9							
02	7112	X	6234	-0-		-878	-0-	60	1	5497	2	Y	612	604	0			34
								4	4	673	9							
03	6975	X	6802	-0-		-173	-0-	56	1	6041	2	Y	641	637	0			38
								705	9									
04	6660	X	6479	-0-		-181	-0-	44	1	5397	2	Y	637	646	0			29
								337	4	701	9							

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	(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
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							
01	4073	X	4073	-0-		-0-	-0-	46	1	3496	2	Y	462	457	0			19
								23	4	508	9							
02	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	34	1	3095	2	Y	410	406	0			23
								2	4	451	9							
03	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	31	1	3296	2	Y	448	444	0			27
								493	9									
04	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	26	1	3132	2	Y	444	451	0			20
								196	4	488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	49	1	3778	2	Y	622	616	0			25
							25	4	684	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	38	1	3467	2	Y	567	561	0			31
							3	4	624	9							
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	36	1	3825	2	Y	584	580	0			35
							642	9									
04	4260	X	4166	-0-	-94	-0-	28	1	3375	2	Y	502	514	0			23
							211	4	552	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	23	1	5513	2	Y	718	714	0			28
							15	4	790	9							
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	18	1	5577	2	Y	685	685	0			28
							1	4	754	9							
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	19	1	6183	2	Y	757	748	0			37
							833	9									
04	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	20	1	5517	2	Y	636	636	0			37
							24	4	700	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	7	1	1912	2	Y	169	165	0			11
							3	4	186	9							
02	2184	N	2157	-0-	-27	-0-	6	1	1976	2	Y	159	159	0			11
							175	9									
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	2	Y	174	176	0			9
							1	4	191	9							
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	9	1	2545	2	Y	202	197	0			14
							12	4	222	9							

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
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									
01	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	119	1	2508	2	Y	173	169	0			11
							4	4	190	9							
02	3360	X	2778	-0-	-582	-0-	102	1	2503	2	Y	156	156	0			11
							1	4	172	9							
03	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	107	1	2815	2	Y	162	164	0			9
							1	4	178	9							
04	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	95	1	2634	2	Y	161	159	0			11
							12	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	13	1	3146	2	Y	337	336	0			13
							8	4	371	9							
02	3416	X	3117	-0-	-299	-0-	9	1	2778	2	Y	299	300	0			12
							1	4	329	9							
03	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	10	1	3195	2	Y	342	337	0			17
							376	9									
04	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	11	1	3098	2	Y	317	315	0			19
							14	4	349	9							

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
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							
01	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	20	1	4819	2	Y	423	421	0			16
							13	4	465	9							
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	15	1	4685	2	Y	412	411	0			17
							1	4	453	9							
03	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	16	1	5170	2	Y	449	444	0			22
							494	9									
04	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	18	1	4995	2	Y	413	411	0			24
							22	4	454	9							

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
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							
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	26	1	6183	2	Y	664	661	0			26
							16	4	730	9							
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	18	1	5599	2	Y	614	615	0			25
							1	4	675	9							
03	6882	X	6821	-0-	-61	-0-	18	1	6030	2	Y	703	694	0			34
							773	9									
04	6660	X	6657	-0-	-3	-0-	21	1	5881	2	Y	663	658	0			39
							26	4	729	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5580	X	4666	-0-	-914	-0-	17	1	4087	2	Y	501	499	0			19
							11	4	551	9							
02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	12	1	3782	2	Y	474	474	0			19
							1	4	521	9							
03	5580	X	4713	-0-	-867	-0-	12	1	4160	2	Y	492	487	0			24
							541	9									
04	4920	X	4209	-0-	-711	-0-	13	1	3696	2	Y	440	438	0			26
							16	4	484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5084	X	1298	-0-	-3786	-0-	79	1	1143	2	Y	67	188	0			22
							2	4	74	9							
02	4592	X	2532	-0-	-2060	-0-	125	1	2291	2	Y	105	89	0			38
							116	9									
03	5084	X	3028	-0-	-2056	-0-	217	1	2653	2	Y	144	144	0			38
							158	9									
04	4650	X	9	-0-	-4641	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	38	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2325	X	969	-0-	-1356	-0-	61	1	880	2	Y	24	56	0			8
							2	4	26	9							
02	2184	X	270	-0-	-1914	-0-	14	1	250	2	Y	5	11	0			2
							6	9									
03	2418	X	1575	-0-	-843	-0-	117	1	1426	2	Y	29	23	0			8
							32	9									
04	2340	X	11	-0-	-2329	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2387	N	1292	-0-	-1095	-0-	73	1	1063	2	Y	140	196	0			46
							2	4	154	9							
02	1764	N	384	-0-	-1380	-0-	18	1	329	2	Y	34	68	0			12
							37	9									
03	1705	N	821	-0-	-884	-0-	55	1	675	2	Y	83	73	0			22
							91	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	68	1	2218	2	Y	332	336	0			24
							365	9									
02	2716	X	2414	-0-	-302	-0-	80	1	1999	2	Y	304	305	0			23
							1	4	334	9							
03	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	91	1	2287	2	Y	359	338	0			44
							395	9									
04	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	83	1	2204	2	Y	367	386	0			25
							404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2170	N	1358	-0-	-812	-0-	194	1	1022	2	Y	129	132	0			9
							142	9									
02	1988	N	1536	-0-	-452	-0-	252	1	1126	2	Y	144	142	0			11
							158	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1210	2	Y	164	155	0			20
							180	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	295	1	1050	2	Y	162	171	0			11
							178	9									

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
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							
01	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	255	1	1314	2	Y	158	160	0			11
							174	9									
02	2044	N	1586	-0-	-458	-0-	313	1	1126	2	Y	134	135	0			10
							147	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	357	1	1456	2	Y	183	171	0			22
							201	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	349	1	1377	2	Y	209	217	0			14
							230	9									

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
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									
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	274	1	586	2	Y	69	68	0			5
							76	9									
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	337	1	437	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	380	1	403	2	Y	106	98	0			13
							117	9									
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	378	1	522	2	Y	164	166	0			11
							180	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	125	1	2448	2	Y	412	417	0			29
							453	9									
02	3472	X	2686	-0-	-786	-0-	239	1	2085	2	Y	328	332	0			25
							1	4	361	9							
03	3844	X	2970	-0-	-874	-0-	350	1	2277	2	Y	312	299	0			38
							343	9									
04	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	343	1	2296	2	Y	379	391	0			26
							417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			
01	7378	X	3521	-0-	-3857	-0-	340	1	3012	2	Y	143	144	0			1
							12	4	157	9							
02	6664	X	2332	-0-	-4332	-0-	309	1	1923	2	Y	91	91	0			1
							100	9									
03	7378	X	2774	-0-	-4604	-0-	281	1	2374	2	Y	107	107	0			1
							1	4	118	9							
04	4290	X	3115	-0-	-1175	-0-	278	1	2694	2	Y	112	100	0	12	1	1
							20	4	123	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	255	1	868	2	Y	207	206	0			15
							228	9									
02	1372	N	1263	-0-	-109	-0-	302	1	750	2	Y	192	193	0			14
							211	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	355	1	775	2	Y	244	228	0			30
							268	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	339	1	801	2	Y	301	310	0			21
							331	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	3410	X	2836	-0-	-574	-0-	11	1	2545	2	Y	248	246	0			10
							7	4	273	9							
02	3080	X	2533	-0-	-547	-0-	7	1	2286	2	Y	218	219	0			9
							240	9									
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	8	1	2540	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	9	1	2392	2	Y	216	214	0			13
							10	4	238	9							

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
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							
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	12	1	2780	2	Y	313	312	0			12
							7	4	344	9							
02	3024	X	2942	-0-	-82	-0-	8	1	2606	2	Y	297	297	0			12
							1	4	327	9							
03	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	8	1	2694	2	Y	302	299	0			15
							332	9									
04	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	9	1	2536	2	Y	277	276	0			16
							11	4	305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	17	1	3903	2	Y	433	430	0			17
							10	4	476	9							
02	3948	X	3910	-0-	-38	-0-	11	1	3473	2	Y	386	387	0			16
							1	4	425	9							
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	12	1	3964	2	Y	439	434	0			21
							483	9									
04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	14	1	3759	2	Y	404	401	0			24
							16	4	444	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4154	X	3160	-0-	-994	-0-	331	1	2401	2	Y	384	383	0			16
							6	4	422	9							
02	3752	X	3229	-0-	-523	-0-	331	1	2557	2	Y	309	312	0			13
							1	4	340	9							
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	318	1	3187	2	Y	496	477	0			32
							546	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	233	1	2339	2	Y	349	355	0			26
							120	4	384	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	16	1	1416	2	Y	246	247	0			10
							4	4	271	9							
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	19	1	1860	2	Y	240	240	0			10
							264	9									
03	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	17	1	1686	2	Y	263	256	0			17
							289	9									
04	1950	X	1574	-0-	-376	-0-	14	1	1283	2	Y	192	195	0			14
							66	4	211	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	22	1	1980	2	Y	359	359	0			15
							5	4	395	9							
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	28	1	2771	2	Y	377	376	0			16
							1	4	415	9							
03	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	22	1	2155	2	Y	361	354	0			23
							397	9									
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	24	1	2224	2	Y	326	325	0			24
							114	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6882	X	5500	-0-	-1382	-0-	27	1	4812	2	Y	589	585	0			23
							13	4	648	9							
02	5656	X	4991	-0-	-665	-0-	19	1	4369	2	Y	547	548	0			22
							1	4	602	9							
03	6262	X	5625	-0-	-637	-0-	19	1	4960	2	Y	587	580	0			29
							646	9									
04	6060	X	5237	-0-	-823	-0-	22	1	4617	2	Y	525	523	0			31
							20	4	578	9							

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
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							
01	5983	X	5095	-0-	-888	-0-	25	1	4483	2	Y	523	516	0			20
							12	4	575	9							
02	5404	X	4848	-0-	-556	-0-	18	1	4248	2	Y	528	527	0			21
							1	4	581	9							
03	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	18	1	4714	2	Y	603	595	0			29
							663	9									
04	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	20	1	4216	2	Y	511	510	0			30
							18	4	562	9							

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
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							
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	168	1	223	2	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	140	1	322	2	Y	109	94	0	13	1	3
							120	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	213	1	612	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	280	1	307	2	Y	206	204	0			5
							227	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	17	1	3028	2	Y	345	344	0			13
							8	4	380	9							
02	3192	X	3074	-0-	-118	-0-	12	1	2703	2	Y	325	325	0			13
							1	4	358	9							
03	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	11	1	2887	2	Y	337	334	0			16
							371	9									
04	3390	X	2494	-0-	-896	-0-	11	1	2190	2	Y	257	258	0			15
							10	4	283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4278	X	4052	-0-	-226	-0-	19	1	3461	2	Y	512	507	0			20
							9	4	563	9							
02	3808	X	3645	-0-	-163	-0-	14	1	3138	2	Y	447	449	0			18
							1	4	492	9							
03	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	13	1	3385	2	Y	473	468	0			23
							520	9									
04	3930	X	2641	-0-	-1289	-0-	11	1	2306	2	Y	285	291	0			17
							10	4	314	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	24	1	3114	2	Y	71	66	1			58
							78	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	18	1	2665	2	Y	63	60	1			61
							69	9									
03	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	16	1	2979	2	Y	63	65	1			59
							69	9									
04	3120	X	2085	-0-	-1035	-0-	18	1	2027	2	Y	36	62	1			33
							40	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3999	X	3202	-0-	-797	-0-	24	1	3081	2	Y	88	74	1			72
							97	9									
02	3612	X	2266	-0-	-1346	-0-	15	1	2198	2	Y	48	73	1			47
							53	9									
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	11	1	2068	2	Y	39	50	1			36
							43	9									
04	3210	X	2370	-0-	-840	-0-	21	1	2298	2	Y	46	40	1			42
							51	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2790	X	2076	-0-	-714	-0-	15	1	1994	2	Y	61	83	1			50
							67	9									
02	2492	X	2265	-0-	-227	-0-	15	1	2151	2	Y	90	54	1			86
							99	9									
03	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	13	1	2413	2	Y	96	93	1			89
							106	9									
04	2640	X	2348	-0-	-292	-0-	20	1	2237	2	Y	83	96	1			76
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	31	1	4043	2	Y	89	60	1			73
							98	9									
02	4060	X	3572	-0-	-488	-0-	24	1	3479	2	Y	63	75	1			61
							69	9									
03	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	21	1	3959	2	Y	80	67	1			74
							88	9									
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	35	1	3802	2	Y	72	80	1			66
							79	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6355	X	5101	-0-	-1254	-0-	38	1	4954	2	Y	99	75	1			81
							109	9									
02	5740	X	4671	-0-	-1069	-0-	31	1	4546	2	Y	85	84	1			82
							94	9									
03	6355	X	5367	-0-	-988	-0-	28	1	5255	2	Y	76	87	1			71
							84	9									
04	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	46	1	5004	2	Y	80	78	1			73
							88	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	20	1	3625	2	Y	488	485	0			19
							10	4	537	9							
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	14	1	3250	2	Y	452	453	0			18
							1	4	497	9							
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	14	1	3740	2	Y	561	552	0			27
							617	9									
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	18	1	3816	2	Y	555	549	0			33
							17	4	611	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	17	1	3107	2	Y	331	329	0			13
							8	4	364	9							
02	3220	X	3144	-0-	-76	-0-	12	1	2806	2	Y	295	296	0			12
							1	4	325	9							
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	13	1	3252	2	Y	322	318	0			16
							354	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	15	1	3135	2	Y	295	294	0			17
							14	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	19	1	3383	2	Y	352	351	0			14
							9	4	387	9							
02	3752	X	3308	-0-	-444	-0-	13	1	2946	2	Y	316	317	0			13
							1	4	348	9							
03	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	13	1	3442	2	Y	405	398	0			20
							446	9									
04	4020	X	3581	-0-	-439	-0-	15	1	3160	2	Y	356	355	0			21
							14	4	392	9							

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
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							
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3390	2	Y	464	464	0			47
							46	4	510	9							
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	Y	386	390	0			43
							43	4	425	9							
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	37	1	3237	2	Y	363	358	0			48
							23	4	399	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	361	365	0			44
							18	4	397	9							

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
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							
01	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	24	1	2049	2	Y	157	161	0			16
							28	4	173	9							
02	2156	X	1997	-0-	-159	-0-	19	1	1799	2	Y	138	139	0			15
							27	4	152	9							
03	2387	X	2284	-0-	-103	-0-	23	1	2032	2	Y	195	184	0			26
							14	4	215	9							
04	2190	X	2103	-0-	-87	-0-	18	1	1863	2	Y	192	195	0			23
							11	4	211	9							

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
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							
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	32	1	2723	2	Y	312	315	0			32
							37	4	343	9							
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	28	1	2577	2	Y	269	271	0			30
							38	4	296	9							
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	32	1	2861	2	Y	288	280	0			38
							20	4	317	9							
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	27	1	2730	2	Y	296	298	0			36
							16	4	326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	38	1	3265	2	Y	486	488	0			49
							45	4	535	9							
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	30	1	2778	2	Y	351	361	0			39
							41	4	386	9							
03	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	33	1	2935	2	Y	351	344	0			46
							21	4	386	9							
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	29	1	2972	2	Y	364	366	0			44
							17	4	400	9							

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
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							
01	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	20	1	1722	2	Y	246	248	0			25
							24	4	271	9							
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	17	1	1550	2	Y	221	222	0			24
							23	4	243	9							
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	22	1	1964	2	Y	238	231	0			31
							14	4	262	9							
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	20	1	1975	2	Y	240	242	0			29
							11	4	264	9							

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
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							
01	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	22	1	3932	2	Y	453	451	0			17
							10	4	498	9							
02	4480	X	4012	-0-	-468	-0-	15	1	3537	2	Y	417	417	0			17
							1	4	459	9							
03	4867	X	4321	-0-	-546	-0-	15	1	3808	2	Y	453	448	0			22
							498	9									
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	17	1	3597	2	Y	401	399	0			24
							16	4	441	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	22	1	4008	2	Y	462	460	0			18
							11	4	508	9							
02	4172	X	4122	-0-	-50	-0-	16	1	3644	2	Y	419	420	0			17
							1	4	461	9							
03	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	16	1	4077	2	Y	458	453	0			22
							504	9									
04	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	19	1	3886	2	Y	393	392	0			23
							17	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	20	1	3691	2	Y	463	459	0			18
							10	4	509	9							
02	4004	X	3940	-0-	-64	-0-	15	1	3488	2	Y	396	398	0			16
							1	4	436	9							
03	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	15	1	3781	2	Y	386	383	0			19
							425	9									
04	4140	X	3932	-0-	-208	-0-	17	1	3519	2	Y	346	345	0			20
							15	4	381	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5301	X	4627	-0-	-674	-0-	23	1	4150	2	Y	403	401	0			16
							11	4	443	9							
02	4312	X	4157	-0-	-155	-0-	16	1	3733	2	Y	370	371	0			15
							1	4	407	9							
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	16	1	4150	2	Y	413	408	0			20
							454	9									
04	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	19	1	3915	2	Y	375	373	0			22
							17	4	413	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	26	1	4629	2	Y	629	627	0			24
							12	4	692	9							
02	5320	X	4872	-0-	-448	-0-	18	1	4220	2	Y	575	576	0			23
							1	4	633	9							
03	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	18	1	4652	2	Y	634	626	0			31
							697	9									
04	5460	X	5117	-0-	-343	-0-	21	1	4395	2	Y	620	614	0			37
							19	4	682	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	6045	X	5321	-0-	-724	-0-	101	1	4443	2	Y	688	686	0			30
							20	4	757	9							
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	96	1	4444	2	Y	648	641	0			37
							7	4	713	9							
03	5704	X	4645	-0-	-1059	-0-	84	1	3925	2	Y	570	576	0			31
							9	4	627	9							
04	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	96	1	3942	2	Y	651	651	0			31
							53	4	716	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	87	1	3822	2	Y	587	584	0			25
							18	4	646	9							
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	84	1	3922	2	Y	602	592	0			35
							6	4	662	9							
03	4805	X	3886	-0-	-919	-0-	70	1	3278	2	Y	483	491	0			27
							7	4	531	9							
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	117	1	4810	2	Y	562	563	0			26
							65	4	618	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 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
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							
01	5022	X	3970	-0-	-1052	-0-	76	1	3331	2	Y	498	497	0			22
							15	4	548	9							
02	4536	X	3584	-0-	-952	-0-	65	1	3021	2	Y	448	444	0			26
							5	4	493	9							
03	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	77	1	3567	2	Y	506	504	0			28
							8	4	557	9							
04	4680	X	3157	-0-	-1523	-0-	64	1	2640	2	Y	380	390	0			18
							35	4	418	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	74	1	3232	2	Y	522	521	0			23
							15	4	574	9							
02	3920	X	3511	-0-	-409	-0-	63	1	2931	2	Y	465	461	0			27
							5	4	512	9							
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	88	1	4102	2	Y	572	568	0			31
							9	4	629	9							
04	3900	X	3229	-0-	-671	-0-	65	1	2693	2	Y	395	407	0			19
							36	4	435	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	81	1	3558	2	Y	596	590	0			26
							16	4	656	9							
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	72	1	3371	2	Y	556	550	0			32
							5	4	612	9							
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	80	1	3739	2	Y	516	520	0			28
							8	4	568	9							
04	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	80	1	3301	2	Y	405	414	0			19
							44	4	446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4123	X	2551	-0-	-1572	-0-	49	1	2132	2	Y	327	327	0			14
							10	4	360	9							
02	3724	X	2321	-0-	-1403	-0-	42	1	1938	2	Y	307	303	0			18
							3	4	338	9							
03	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	42	1	1965	2	Y	297	299	0			16
							4	4	327	9							
04	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	48	1	1962	2	Y	280	283	0			13
							26	4	308	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6727	X	6077	-0-	-650	-0-	117	1	5141	2	Y	723	722	0			31
							24	4	795	9							
02	6076	X	5853	-0-	-223	-0-	107	1	4978	2	Y	691	682	0			40
							8	4	760	9							
03	6727	X	5820	-0-	-907	-0-	106	1	4943	2	Y	691	693	0			38
							11	4	760	9							
04	6450	X	5607	-0-	-843	-0-	113	1	4644	2	Y	716	720	0			34
							62	4	788	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3534	X	2435	-0-	-1099	-0-	166	1	1878	2	Y	354	357	0			13
							2	4	389	9							
02	3192	X	2498	-0-	-694	-0-	249	1	1852	2	Y	359	350	0			22
							2	4	395	9							
03	3286	X	2387	-0-	-899	-0-	220	1	1768	2	Y	354	363	0			13
							10	4	389	9							
04	2970	X	1749	-0-	-1221	-0-	193	1	1244	2	Y	284	284	0			13
							312	9									

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
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							
01	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	182	1	2394	2	Y	431	429	0			16
							3	4	474	9							
02	3640	X	1695	-0-	-1945	-0-	164	1	1291	2	Y	217	220	0			13
							1	4	239	9							
03	3627	X	2368	-0-	-1259	-0-	167	1	1846	2	Y	314	316	0			11
							10	4	345	9							
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	238	1	2228	2	Y	435	426	0			20
							479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624

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
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							
01	2883	X	907	-0-		-1976	-0-	91	1	704	2	Y	101	109	0			4
								1	4	111	9							
02	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	315	1	2942	2	Y	416	394	0			26
								3	4	458	9							
03	3503	X	3072	-0-		-431	-0-	237	1	2428	2	Y	358	371	0			13
								13	4	394	9							
04	3390	X	1455	-0-		-1935	-0-	207	1	1052	2	Y	178	183	0			8
								196	9									

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	(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
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							
01	3503	X	2263	-0-		-1240	-0-	177	1	1744	2	Y	309	316	0			11
								2	4	340	9							
02	3164	X	262	-0-		-2902	-0-	174	1	74	2	Y	13	23	0			1
								14	9									
03	2852	X	2493	-0-		-359	-0-	252	1	1864	2	Y	334	323	0			12
								10	4	367	9							
04	2760	X	1707	-0-		-1053	-0-	197	1	1196	2	Y	285	284	0			13
								314	9									

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	(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
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							
01	4340	X	2687	-0-		-1653	-0-	168	1	2004	2	Y	465	470	0			17
								3	4	512	9							
02	3976	X	3919	-0-		-57	-0-	297	1	3034	2	Y	532	516	0			33
								3	4	585	9							
03	4402	X	3562	-0-		-840	-0-	228	1	2809	2	Y	463	479	0			17
								16	4	509	9							
04	4260	X	2760	-0-		-1500	-0-	248	1	2002	2	Y	464	460	0			21
								510	9									

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	(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
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							
01	2325	X	399	-0-		-1926	-0-	74	1	240	2	Y	77	106	0			3
								85	9									
02	2044	X	391	-0-		-1653	-0-	138	1	186	2	Y	61	60	0			4
								67	9									
03	3565	X	1407	-0-		-2158	-0-	236	1	844	2	Y	293	286	0			11
								5	4	322	9							
04	3450	X	1377	-0-		-2073	-0-	196	1	818	2	Y	330	326	0			15
								363	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	249	1	3218	2	Y	654	657	0			24
							4	4	719	9							
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	339	1	3720	2	Y	645	629	0			40
							4	4	710	9							
03	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	243	1	3194	2	Y	505	527	0			18
							18	4	556	9							
04	4230	X	2482	-0-	-1748	-0-	278	1	1838	2	Y	333	336	0			15
							366	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	3875	X	2308	-0-	-1567	-0-	171	1	1776	2	Y	326	329	0			12
							2	4	359	9							
02	3192	X	1562	-0-	-1630	-0-	197	1	1127	2	Y	215	214	0			13
							1	4	237	9							
03	2821	X	1510	-0-	-1311	-0-	189	1	1030	2	Y	259	263	0			9
							6	4	285	9							
04	2340	X	1804	-0-	-536	-0-	205	1	1214	2	Y	350	343	0			16
							385	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	3751	X	1383	-0-	-2368	-0-	124	1	930	2	Y	298	293	0			11
							1	4	328	9							
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	301	1	2020	2	Y	1056	1002	0			65
							2	4	1162	9							
03	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	250	1	1292	2	Y	817	853	0			29
							7	4	899	9							
04	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	222	1	905	2	Y	657	656	0			30
							723	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	2697	X	314	-0-	-2383	-0-	67	1	181	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
02	2156	X	335	-0-	-1821	-0-	137	1	145	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
03	1829	X	443	-0-	-1386	-0-	158	1	205	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
04	1770	X	358	-0-	-1412	-0-	107	1	175	2	Y	69	69	0			3
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	150	1	1439	2	Y	373	369	0			14
							2	4	410	9							
02	2632	X	1645	-0-	-987	-0-	186	1	1179	2	Y	254	252	0			16
							1	4	279	9							
03	2914	X	2113	-0-	-801	-0-	188	1	1602	2	Y	285	291	0			10
							9	4	314	9							
04	2220	X	1896	-0-	-324	-0-	198	1	1388	2	Y	282	279	0			13
							310	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

11	2040	X	1976	-0-	-64	-0-	8	1	1918	2	Y	45	43	0			9
							50	9									
12	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	9	1	1997	2	Y	54	51	0			12
							59	9									
01	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	8	1	1785	2	Y	64	59	0			17
							2	4	70	9							
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	8	1	1904	2	Y	67	69	0			15
							1	4	74	9							
03	2077	X	2024	-0-	-53	-0-	9	1	1937	2	Y	68	65	0			18
							3	4	75	9							
04	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	10	1	1866	2	Y	70	67	0			21
							20	4	77	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

11	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	12	1	2951	2	Y	113	108	0			23
							124	9									
12	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	14	1	3126	2	Y	120	117	0			26
							132	9									
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	14	1	3099	2	Y	119	113	0			32
							4	4	131	9							
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	11	1	2755	2	Y	101	111	0			22
							2	4	111	9							
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	2	Y	147	131	0			38
							4	4	162	9							
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	16	1	3013	2	Y	161	151	0			48
							33	4	177	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	14	1	3428	2	Y	149	145	0			30
							164	9									
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	18	1	3907	2	Y	156	152	0			34
							172	9									
01	4154	X	2982	-0-	-1172	-0-	13	1	2843	2	Y	112	116	0			30
							3	4	123	9							
02	3444	X	2708	-0-	-736	-0-	11	1	2586	2	Y	99	107	0			22
							2	4	109	9							
03	4092	X	2923	-0-	-1169	-0-	13	1	2788	2	Y	107	101	0			28
							4	4	118	9							
04	3960	X	2726	-0-	-1234	-0-	13	1	2567	2	Y	107	103	0			32
							28	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	5664	-0-	-816	-0-	21	1	5234	2	Y	372	362	0			75
							409	9									
12	6572	X	4166	-0-	-2406	-0-	18	1	3840	2	Y	280	294	0			61
							308	9									
01	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	41	1	8941	2	Y	644	533	0			172
							11	4	708	9							
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	29	1	7149	2	Y	499	561	0			110
							5	4	549	9							
03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	38	1	8040	2	Y	560	524	0			146
							11	4	616	9							
04	9390	X	8077	-0-	-1313	-0-	39	1	7347	2	Y	555	536	0			165
							80	4	611	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	16	1	3405	2	Y	282	274	0			75
							4	4	310	9							
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	13	1	3201	2	Y	237	260	0			52
							2	4	261	9							
03	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	16	1	3484	2	Y	257	242	0			67
							5	4	283	9							
04	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	17	1	3203	2	Y	261	250	0			78
							35	4	287	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	15	1	3344	2	Y	176	168	0			47
							4	4	194	9							
02	3276	X	3244	-0-	-32	-0-	12	1	3051	2	Y	163	174	0			36
							2	4	179	9							
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	15	1	3322	2	Y	174	165	0			45
							5	4	191	9							
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	16	1	3143	2	Y	172	166	0			51
							34	4	189	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

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
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									
01	4402	X	4115	-0-		-287	-0-	18	1	3907	2	Y	168	160	0			45
								5	4	185	9							
02	3864	X	3682	-0-		-182	-0-	14	1	3506	2	Y	145	158	0			32
								2	4	160	9							
03	4216	X	4020	-0-		-196	-0-	18	1	3823	2	Y	158	149	0			41
								5	4	174	9							
04	4020	X	3776	-0-		-244	-0-	18	1	3524	2	Y	178	166	0			53
								38	4	196	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5022	X	4478	-0-		-544	-0-	35	1	3889	2	Y	504	505	0			28
								554	9									
02	4340	X	4158	-0-		-182	-0-	36	1	3630	2	Y	447	446	0			29
								492	9									
03	4805	X	4722	-0-		-83	-0-	43	1	4133	2	Y	496	484	0			41
								546	9									
04	4650	X	4250	-0-		-400	-0-	45	1	3714	2	Y	446	444	0			43
								491	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6231	X	5670	-0-		-561	-0-	46	1	5086	2	Y	489	491	0			27
								538	9									
02	5600	X	5274	-0-		-326	-0-	47	1	4730	2	Y	452	449	0			30
								497	9									
03	5859	X	5753	-0-		-106	-0-	54	1	5185	2	Y	467	458	0			39
								514	9									
04	5557	X	5557	-0-		-0-	-0-	61	1	4990	2	Y	460	455	0			44
								506	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6541	X	6228	-0-		-313	-0-	50	1	5509	2	Y	608	613	0			34
								669	9									
02	5824	X	5714	-0-		-110	-0-	50	1	5050	2	Y	558	556	0			36
								614	9									
03	6448	X	6187	-0-		-261	-0-	57	1	5477	2	Y	594	581	0			49
								653	9									
04	6240	X	5430	-0-		-810	-0-	58	1	4804	2	Y	516	515	0			50
								568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

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
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									
01	5797	X	5566	-0-	-231	-0-	44	1	4910	2	Y	556	558	0			31
							612	9									
02	5236	X	5059	-0-	-177	-0-	44	1	4510	2	Y	459	460	0			30
							505	9									
03	5797	X	5530	-0-	-267	-0-	51	1	4955	2	Y	476	467	0			39
							524	9									
04	5580	X	5064	-0-	-516	-0-	55	1	4556	2	Y	412	411	0			40
							453	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

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
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									
01	6851	X	6818	-0-	-33	-0-	54	1	5969	2	Y	723	731	0			40
							795	9									
02	6188	X	5533	-0-	-655	-0-	48	1	4832	2	Y	594	595	0			39
							653	9									
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	65	1	6292	2	Y	749	726	0			62
							824	9									
04	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	67	1	5537	2	Y	715	708	0			69
							787	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

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
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									
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	24	1	5504	2	Y	801	839	1			59
							35	4	881	9							
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	22	1	4994	2	Y	720	663	1			116
							792	9									
03	6417	X	6269	-0-	-148	-0-	14	1	5388	2	Y	787	813	1			90
							1	4	866	9							
04	6210	X	5927	-0-	-283	-0-	20	1	4792	2	Y	689	717	1			62
							357	4	758	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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
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									
01	5952	X	5791	-0-	-161	-0-	45	1	5019	2	Y	661	664	0			37
							727	9									
02	5376	X	5185	-0-	-191	-0-	44	1	4480	2	Y	601	599	0			39
							661	9									
03	5952	X	5652	-0-	-300	-0-	51	1	4909	2	Y	629	616	0			52
							692	9									
04	5700	X	5558	-0-	-142	-0-	59	1	4821	2	Y	616	609	0			59
							678	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	223	1	3151	2	Y	433	465	0			19
							476	9									
02	3836	X	3351	-0-	-485	-0-	205	1	2741	2	Y	368	355	0			32
							405	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	196	1	3684	2	Y	433	443	0			22
							476	9									
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	148	1	3418	2	Y	413	404	0			31
							39	4	454	9							

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
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									
01	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	177	1	2458	2	Y	281	301	0			12
							309	9									
02	3024	X	2903	-0-	-121	-0-	168	1	2431	2	Y	276	264	0			24
							304	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	180	1	2732	2	Y	287	296	0			15
							316	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	177	1	2706	2	Y	298	291	0			22
							31	4	328	9							

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
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									
01	4278	X	4239	-0-	-39	-0-	119	1	3721	2	Y	363	382	0			16
							399	9									
02	3864	X	3131	-0-	-733	-0-	90	1	2757	2	Y	258	251	0			23
							284	9									
03	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	93	1	3288	2	Y	294	302	0			15
							323	9									
04	4140	X	3623	-0-	-517	-0-	81	1	3183	2	Y	293	286	0			22
							37	4	322	9							

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
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									
01	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	191	1	2672	2	Y	346	368	0			15
							381	9									
02	3052	X	3004	-0-	-48	-0-	162	1	2491	2	Y	319	306	0			28
							351	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	181	1	2931	2	Y	398	405	0			21
							438	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	177	1	2651	2	Y	411	401	0			31
							30	4	452	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	18	1	3989	2	Y	525	546	1			39
							25	4	578	9							
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	16	1	3569	2	Y	467	431	1			75
							514	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	10	1	3910	2	Y	549	561	1			63
							1	4	604	9							
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	15	1	3647	2	Y	512	529	1			46
							272	4	563	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4216	X	3770	-0-	-446	-0-	15	1	3277	2	Y	415	426	1			31
							21	4	457	9							
02	3808	X	3332	-0-	-476	-0-	13	1	2937	2	Y	347	322	1			56
							382	9									
03	4092	X	3100	-0-	-992	-0-	7	1	2810	2	Y	256	283	1			29
							1	4	282	9							
04	3810	X	16	-0-	-3794	-0-	14	2	1	4	Y	1	30	1			-0-
							1	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	31	1	6913	2	Y	689	715	1			51
							44	4	758	9							
02	6720	X	6680	-0-	-40	-0-	26	1	6002	2	Y	593	549	1			95
							652	9									
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	18	1	6901	2	Y	655	675	1			75
							1	4	721	9							
04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	30	1	7361	2	Y	683	696	1			62
							549	4	751	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	175	1	2687	2	Y	437	466	0			19
							481	9									
02	3304	X	2686	-0-	-618	-0-	166	1	2156	2	Y	331	321	0			29
							364	9									
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	179	1	2829	2	Y	375	385	0			19
							413	9									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	178	1	2844	2	Y	389	379	0			29
							33	4	428	9							

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
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									
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	169	1	3173	2	Y	341	360	0			15
							375	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	175	1	3535	2	Y	376	358	0			33
							414	9									
03	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	178	1	2719	2	Y	269	288	0			14
							296	9									
04	3600	X	3298	-0-	-302	-0-	177	1	2779	2	Y	282	275	0			21
							32	4	310	9							

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
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									
01	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	186	1	2806	2	Y	367	396	0			16
							404	9									
02	3332	X	3199	-0-	-133	-0-	186	1	2641	2	Y	338	324	0			30
							372	9									
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	202	1	3461	2	Y	410	419	0			21
							451	9									
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	186	1	3108	2	Y	379	372	0			28
							36	4	417	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 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
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									
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	500	1	4942	2	Y	598	548	0			78
							1	4	658	9							
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	397	1	4299	2	Y	506	522	0			62
							557	9									
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	426	1	4575	2	Y	493	511	0			44
							542	9									
04	5910	X	5045	-0-	-865	-0-	417	1	4152	2	Y	431	432	0			43
							2	4	474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	298	1	3887	2	Y	424	409	0			55
							1	4	466	9							
02	5236	X	3788	-0-	-1448	-0-	224	1	3190	2	Y	340	353	0			42
							374	9									
03	5797	X	3505	-0-	-2292	-0-	276	1	2918	2	Y	283	300	0			25
							311	9									
04	5610	X	2399	-0-	-3211	-0-	233	1	1945	2	Y	200	205	0			20
							1	4	220	9							

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 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
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									
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	328	1	1824	2	Y	128	118	0			17
							1	4	141	9							
02	2016	X	1775	-0-	-241	-0-	232	1	1436	2	Y	97	102	0			12
							107	9									
03	1705	X	1128	-0-	-577	-0-	142	1	923	2	Y	57	64	0			5
							63	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	227	1	2506	2	Y	160	149	0			16
							1	4	176	9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 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
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							
01	5611	X	4265	-0-	-1346	-0-	405	1	3636	2	Y	203	195	0			26
							1	4	223	9							
02	5712	X	3655	-0-	-2057	-0-	322	1	3144	2	Y	172	177	0			21
							189	9									
03	6324	X	2988	-0-	-3336	-0-	303	1	2546	2	Y	126	136	0			11
							139	9									
04	6120	X	1115	-0-	-5005	-0-	219	1	840	2	Y	51	57	0			5
							56	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	95	1	3091	2	Y	359	376	0			15
							395	9									
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	86	1	2743	2	Y	328	314	0			29
							361	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	91	1	3275	2	Y	373	383	0			19
							410	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	2	Y	374	365	0			28
							37	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4433	X	3051	-0-	-1382	-0-	185	1	2511	2	Y	318	316	0			20
							5	4	350	9							
02	4004	X	3275	-0-	-729	-0-	164	1	2746	2	Y	332	323	0			29
							365	9									
03	3875	X	3104	-0-	-771	-0-	178	1	2595	2	Y	300	314	0			15
							1	4	330	9							
04	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	171	1	2328	2	Y	271	275	0			11
							35	4	298	9							

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
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									
01	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	160	1	3268	2	Y	294	293	0			18
							6	4	323	9							
02	4032	X	3882	-0-	-150	-0-	142	1	3388	2	Y	320	310	0			28
							352	9									
03	4464	X	3158	-0-	-1306	-0-	99	1	2747	2	Y	283	297	0			14
							1	4	311	9							
04	3900	X	3122	-0-	-778	-0-	135	1	2644	2	Y	275	277	0			12
							40	4	303	9							

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
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									
01	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	207	1	2722	2	Y	280	279	0			17
							5	4	308	9							
02	3332	X	2721	-0-	-611	-0-	181	1	2303	2	Y	215	213	0			19
							237	9									
03	3689	X	2299	-0-	-1390	-0-	179	1	1920	2	Y	182	192	0			9
							200	9									
04	3150	X	2508	-0-	-642	-0-	197	1	2063	2	Y	197	198	0			8
							31	4	217	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	338	1	5713	2	Y	297	282	0			39
							2	4	327	9							
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	265	1	5104	2	Y	255	263	0			31
							281	9									
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	309	1	6134	2	Y	276	283	0			24
							304	9									
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	361	1	6541	2	Y	302	296	0			30
							3	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
01	1550	N	702	-0-	-848	-0-	154	1	485	2	Y	57	53	0		7
							63	9								
02	1036	N	109	-0-	-927	-0-	80	1	26	2	Y	3	10	0		-0-
							3	9								
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	403	2	Y	44	40	0		4
							48	9								
04	690	N	348	-0-	-342	-0-	118	1	196	2	Y	31	32	0		3
							34	9								

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
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								
01	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	351	1	2122	2	Y	282	263	0		37
							1	4	310	9						
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	318	1	2512	2	Y	325	322	0		40
							358	9								
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	347	1	2623	2	Y	310	323	0		27
							341	9								
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	331	1	2306	2	Y	252	254	0		25
							1	4	277	9						

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
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								
01	2852	X	1189	-0-	-1663	-0-	183	1	898	2	Y	96	99	0		6
							2	4	106	9						
02	2716	X	1688	-0-	-1028	-0-	182	1	1348	2	Y	144	137	0		13
							158	9								
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	221	1	2883	2	Y	274	274	0		13
							1	4	301	9						
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	232	1	3999	2	Y	336	335	0		14
							60	4	370	9						

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
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								
01	11780	X	7166	-0-	-4614	-0-	4	1	6961	2	Y	183	185	1		31
							201	9								
02	10640	X	8875	-0-	-1765	-0-	4	1	8625	2	Y	224	219	1		36
							246	9								
03	11346	X	6613	-0-	-4733	-0-	3	1	6411	2	Y	181	196	1		21
							199	9								
04	10980	X	5201	-0-	-5779	-0-	3	1	5044	2	Y	140	139	1		22
							154	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	7192	X	4716	-0-	-2476	-0-	3	1	4589	2	Y	113	113	1			19
							124	9									
02	6496	X	5919	-0-	-577	-0-	3	1	5770	2	Y	133	130	1			22
							146	9									
03	7192	X	5528	-0-	-1664	-0-	2	1	5325	2	Y	183	183	1			22
							201	9									
04	5730	X	5227	-0-	-503	-0-	3	1	5018	2	Y	187	179	1			30
							206	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	21173	X	11978	-0-	-9195	-0-	28	1	11676	2	Y	241	245	1			8
							9	4	265	9							
02	18116	X	9150	-0-	-8966	-0-	17	1	8923	2	Y	180	180	1			8
							12	4	198	9							
03	19499	X	9947	-0-	-9552	-0-	19	1	9725	2	Y	169	174	1			3
							17	4	186	9							
04	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24	1	23811	2	Y	426	422	1			7
							22	4	469	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2263	X	118	-0-	-2145	-0-	1	1	113	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	2044	X	185	-0-	-1859	-0-	2	1	176	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
03	1426	X	254	-0-	-1172	-0-	7	1	239	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	150	X	119	-0-	-31	-0-	1	1	114	2	Y	4	5	0			1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	27	1	2106	2	Y	120	153	0			30
							1	4	132	9							
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	22	1	2003	2	Y	81	85	0			26
							89	9									
03	2263	X	1893	-0-	-370	-0-	51	1	1757	2	Y	77	86	0			17
							85	9									
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	28	1	2875	2	Y	171	153	0			35
							1	4	188	9							

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
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									
01	930	X	881	-0-	-49	-0-	516	1	87	4	Y	253	334	1			220
							278	9									
02	840	X	459	-0-	-381	-0-	312	1	147	9	Y	134	162	1			192
03	961	X	692	-0-	-269	-0-	499	1	193	9	Y	175	140	1			227
04	930	X	253	-0-	-677	-0-	183	1	70	9	Y	64	151	1			140

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
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
01	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	1			Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	51	-0-	-117	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	466	1	81	4	Y	25	25	1			21
							28	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	637	1	55	9	Y	50	16	1			55
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	666	1	32	9	Y	29	40	1			44
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	698	1	110	9	Y	100	29	1			115

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	13857	X	640	-0-	-13217	-0-	1	1	617	2	Y	18	40	1			3
							2	4	20	9							
02	11032	X	49	-0-	-10983	-0-	48	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	139	1	364	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	356	2	Y	14	14	0			4
							15	9									
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	187	1	564	2	Y	33	28	0			9
							36	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	201	1	647	2	Y	46	39	0			16
							51	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2728	X	1456	-0-	-1272	-0-	277	1	1105	2	Y	64	65	0			-0-
							4	4	70	9							
02	2464	X	1832	-0-	-632	-0-	354	1	1389	2	Y	81	80	0			1
							89	9									
03	2728	X	1276	-0-	-1452	-0-	342	1	879	2	Y	50	51	0			-0-
							55	9									
04	2310	X	769	-0-	-1541	-0-	354	1	388	2	Y	22	20	0	2	1	-0-
							3	4	24	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	185	1	4221	2	Y	583	602	0			47
							641	9									
02	4760	X	4529	-0-	-231	-0-	166	1	3825	2	Y	489	488	0			48
							538	9									
03	5270	X	4423	-0-	-847	-0-	144	1	3724	2	Y	504	497	0			55
							1	4	554	9							
04	4890	X	3862	-0-	-1028	-0-	136	1	3146	2	Y	520	514	0			61
							8	4	572	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	145	1	3223	2	Y	582	602	0			47
							640	9									
02	3640	X	3557	-0-	-83	-0-	130	1	2858	2	Y	517	513	0			51
							569	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	125	1	3333	2	Y	579	567	0			63
							1	4	637	9							
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	125	1	3271	2	Y	478	485	0			56
							8	4	526	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4185	X	3714	-0-	-471	-0-	217	1	3009	2	Y	444	460	0			36
							488	9									
02	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	215	1	2684	2	Y	390	388	0			38
							429	9									
03	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	220	1	3126	2	Y	447	436	0			49
							1	4	492	9							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	225	1	3145	2	Y	385	389	0			45
							8	4	424	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	150	1	3529	2	Y	530	547	0			43
							583	9									
02	3864	X	3849	-0-	-15	-0-	150	1	3206	2	Y	448	447	0			44
							493	9									
03	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	149	1	3445	2	Y	435	432	0			47
							1	4	479	9							
04	4110	X	4007	-0-	-103	-0-	148	1	3231	2	Y	564	545	0			66
							8	4	620	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1457	N	540	-0-	-917	-0-	58	1	433	2	Y	35	39	1			15
							10	4	39	9							
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-	37	1	461	2	Y	24					39
							26	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	101	1	617	2	Y	36	38	1			37
							40	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	205	1	482	2	Y	35	45	1			27
							39	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1860	X	157	-0-	-1703	-0-	109	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1680	X	282	-0-	-1398	-0-	81	1	199	2	Y	2					2
							2	9									
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	172	1	467	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	733	1	1622	2	Y	20	9	1			16
							1	4	22	9							

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
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							
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	224	1	2293	2	Y	53	56	1			23
							52	4	58	9							
02	2184	X	1935	-0-	-249	-0-	89	1	1814	2	Y	27					50
							2	4	30	9							
03	2418	X	2026	-0-	-392	-0-	124	1	1866	2	Y	32	49	1			33
							1	4	35	9							
04	2550	X	1154	-0-	-1396	-0-	330	1	805	2	Y	17	37	1			13
							19	9									

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
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									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	2	Y	68	65	0			17
							1	4	75	9							
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	14	1	1260	2	Y	72	66	0			23
							79	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	2	Y	71	78	0			16
							78	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	18	1	1877	2	Y	102	97	0			21
							112	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1767	X	1384	-0-	-383	-0-	16	1	1279	2	Y	81	90	0			20
							89	9									
02	1596	X	1290	-0-	-306	-0-	13	1	1238	2	Y	35	44	0			11
							39	9									
03	1581	X	1158	-0-	-423	-0-	32	1	1091	2	Y	32	36	0			7
							35	9									
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	14	1	1470	2	Y	72	64	0			15
							79	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	23	1	1764	2	Y	92	97	0			23
							1	4	101	9							
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	2	Y	77	75	0			25
							85	9									
03	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	57	1	1960	2	Y	55	68	0			12
							61	9									
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	20	1	2138	2	Y	55	56	0			11
							1	4	61	9							

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
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							
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	25	1	2121	2	Y	234	232	0			24
							29	4	257	9							
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	1907	2	Y	193	196	0			21
							28	4	212	9							
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	24	1	2096	2	Y	209	203	0			27
							15	4	230	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	20	1	2067	2	Y	252	248	0			31
							12	4	277	9							

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
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							
01	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	23	1	1970	2	Y	146	147	0			15
							27	4	161	9							
02	2072	X	1803	-0-	-269	-0-	18	1	1639	2	Y	111	114	0			12
							24	4	122	9							
03	2170	X	2068	-0-	-102	-0-	21	1	1871	2	Y	148	141	0			19
							13	4	163	9							
04	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	16	1	1608	2	Y	150	151	0			18
							9	4	165	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1829	X	1567	-0-	-262	-0-	18	1	1446	2	Y	93	100	0			23
							1	4	102	9							
02	1652	X	1329	-0-	-323	-0-	13	1	1251	2	Y	59	63	0			19
							65	9									
03	1829	X	1481	-0-	-348	-0-	40	1	1376	2	Y	59	65	0			13
							65	9									
04	1620	X	1276	-0-	-344	-0-	11	1	1201	2	Y	58	59	0			12
							64	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1860	X	1532	-0-	-328	-0-	18	1	1429	2	Y	76	86	0			19
							1	4	84	9							
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2080	2	Y	80	73	0			26
							88	9									
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	51	1	1739	2	Y	68	79	0			15
							75	9									
04	1800	X	1368	-0-	-432	-0-	12	1	1293	2	Y	57	60	0			12
							63	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	2170	N	1906	-0-	-264	-0-	20	1	1709	2	Y	140	141	0			14
							23	4	154	9							
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	20	1	1820	2	Y	103	106	0			11
							27	4	113	9							
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	1840	2	Y	163	153	0			21
							13	4	179	9							
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	134	139	0			16
							10	4	147	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	256	1	3591	2	Y	592	616	0			48
							651	9									
02	4452	X	3784	-0-	-668	-0-	234	1	2969	2	Y	528	524	0			52
							581	9									
03	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	221	1	3190	2	Y	613	598	0			67
							1	4	674	9							
04	4530	X	4125	-0-	-405	-0-	224	1	3322	2	Y	519	525	0			61
							8	4	571	9							

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
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							
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	16	1	1356	2	Y	108	110	0			11
							19	4	119	9							
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	13	1	1235	2	Y	133	129	0			15
							18	4	146	9							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1399	2	Y	165	158	0			22
							10	4	182	9							
04	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	11	1	1100	2	Y	134	140	0			16
							6	4	147	9							

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
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							
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1403	2	Y	195	195	0			20
							19	4	215	9							
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	13	1	1241	2	Y	148	152	0			16
							18	4	163	9							
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	16	1	1400	2	Y	150	146	0			20
							10	4	165	9							
04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	14	1	1378	2	Y	151	153	0			18
							8	4	166	9							

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
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							
01	1767	X	1312	-0-	-455	-0-	14	1	1186	2	Y	87	88	0			9
							16	4	96	9							
02	1596	X	1215	-0-	-381	-0-	12	1	1106	2	Y	74	75	0			8
							16	4	81	9							
03	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	14	1	1268	2	Y	83	80	0			11
							9	4	91	9							
04	1260	X	1257	-0-	-3	-0-	11	1	1154	2	Y	77	79	0			9
							7	4	85	9							

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
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							
01	3565	X	2263	-0-	-1302	-0-	23	1	1951	2	Y	238	242	0			24
							27	4	262	9							
02	3220	X	2135	-0-	-1085	-0-	20	1	1828	2	Y	236	234	0			26
							27	4	260	9							
03	3565	X	2480	-0-	-1085	-0-	24	1	2144	2	Y	270	261	0			35
							15	4	297	9							
04	2550	X	2217	-0-	-333	-0-	19	1	1924	2	Y	239	245	0			29
							11	4	263	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	153	1	2675	2	Y	413	429	0			33
							454	9									
02	3108	X	2869	-0-	-239	-0-	157	1	2331	2	Y	346	345	0			34
							381	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	158	1	2920	2	Y	399	390	0			43
							1	4	439	9							
04	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	150	1	2651	2	Y	341	344	0			40
							6	4	375	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	173	1	3354	2	Y	606	629	0			49
							667	9									
02	4256	X	4055	-0-	-201	-0-	185	1	3270	2	Y	545	541	0			53
							600	9									
03	4712	X	4662	-0-	-50	-0-	188	1	3787	2	Y	624	609	0			68
							1	4	686	9							
04	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	171	1	3448	2	Y	509	517	0			60
							8	4	560	9							

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
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							
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	38	1	3253	2	Y	315	316	0			32
							44	4	347	9							
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	31	1	2844	2	Y	255	259	0			28
							42	4	281	9							
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	35	1	3085	2	Y	337	321	0			44
							22	4	371	9							
04	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	29	1	2944	2	Y	319	324	0			39
							17	4	351	9							

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
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							
01	6448	X	4378	-0-	-2070	-0-	45	1	3885	2	Y	359	378	0			37
							53	4	395	9							
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	58	1	5426	2	Y	743	698	0			82
							80	4	817	9							
03	6479	X	5263	-0-	-1216	-0-	51	1	4528	2	Y	593	597	0			78
							32	4	652	9							
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	57	1	5727	2	Y	564	573	0			69
							33	4	620	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	33	1	2822	2	Y	324	327	0			33
							39	4	356	9							
02	2996	X	2888	-0-	-108	-0-	27	1	2529	2	Y	268	271	0			30
							37	4	295	9							
03	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	31	1	2758	2	Y	260	256	0			34
							19	4	286	9							
04	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	26	1	2625	2	Y	242	247	0			29
							15	4	266	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	24	1	2065	2	Y	175	177	0			18
							28	4	193	9							
02	2156	N	2155	-0-	-1	-0-	20	1	1898	2	Y	190	187	0			21
							28	4	209	9							
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	25	1	2179	2	Y	211	204	0			28
							15	4	232	9							
04	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	20	1	1973	2	Y	199	203	0			24
							11	4	219	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	32	1	2774	2	Y	244	247	0			25
							38	4	268	9							
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	26	1	2422	2	Y	223	223	0			25
							36	4	245	9							
03	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	30	1	2679	2	Y	246	239	0			32
							19	4	271	9							
04	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	26	1	2651	2	Y	228	232	0			28
							15	4	251	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	17	1	3758	2	Y	335	326	0			33
							369	9									
02	3920	X	3809	-0-	-111	-0-	17	1	3461	2	Y	299	298	0			34
							2	4	329	9							
03	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	16	1	3494	2	Y	324	327	0			31
							356	9									
04	4200	X	2655	-0-	-1545	-0-	11	1	2385	2	Y	233	233	0			31
							3	4	256	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1984	X	1914	-0-	-70	-0-	23	1	1827	2	Y	57	62	0			14
							1	4	63	9							
02	1960	X	1696	-0-	-264	-0-	18	1	1637	2	Y	37	39	0			12
							41	9									
03	2170	X	2051	-0-	-119	-0-	57	1	1940	2	Y	49	50	0			11
							54	9									
04	2100	X	1917	-0-	-183	-0-	17	1	1824	2	Y	69	66	0			14
							76	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 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
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							
01	4371	X	3747	-0-	-624	-0-	15	1	3345	2	Y	352	346	0			35
							387	9									
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	2	Y	397	387	0			45
							3	4	437	9							
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	27	1	5634	2	Y	466	466	0			45
							513	9									
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	24	1	5013	2	Y	436	423	0			58
							7	4	480	9							

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. 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
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									
01	1302	X	1285	-0-		-17	-0-	15	1	1174	2	Y	87	90	0			22
								96	9									
02	1400	X	1074	-0-		-326	-0-	11	1	1001	2	Y	56	60	0			18
								62	9									
03	1550	X	1272	-0-		-278	-0-	34	1	1164	2	Y	67	70	0			15
								74	9									
04	1500	X	1259	-0-		-241	-0-	11	1	1178	2	Y	64	66	0			13
								70	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

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
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							
01	4805	X	3706	-0-		-1099	-0-	15	1	3302	2	Y	354	350	0			35
								389	9									
02	4284	X	3	-0-		-4281	-0-	3	2			Y	-0-	35	0			-0-
03	6101	X	6101	-0-		-0-	-0-	26	1	5600	2	Y	432	390	0			42
								475	9									
04	7760	X	7760	-0-		-0-	-0-	34	1	7098	2	Y	563	530	0			75
								9	4	619	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

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
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							
01	5270	X	4911	-0-		-359	-0-	20	1	4368	2	Y	475	462	0			47
								523	9									
02	4760	X	4572	-0-		-188	-0-	20	1	4067	2	Y	439	436	0			50
								2	4	483	9							
03	5239	X	4648	-0-		-591	-0-	19	1	4105	2	Y	476	480	0			46
								524	9									
04	4980	X	4166	-0-		-814	-0-	18	1	3653	2	Y	445	432	0			59
								5	4	490	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

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
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							
01	8246	X	8181	-0-		-65	-0-	33	1	7372	2	Y	705	683	0			70
								776	9									
02	7538	X	7538	-0-		-0-	-0-	33	1	6787	2	Y	649	645	0			74
								4	4	714	9							
03	8246	X	7656	-0-		-590	-0-	32	1	6851	2	Y	703	709	0			68
								773	9									
04	7980	X	6877	-0-		-1103	-0-	29	1	6114	2	Y	660	640	0			88
								8	4	726	9							

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

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
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									
01	7471	X	1601	-0-	-5870	-0-	1	1	1560	2	Y	32	29	1			5
							5	4	35	9							
02	6748	X	5791	-0-	-957	-0-	6	1	5633	2	Y	127	114	1			18
							12	4	140	9							
03	6758	X	20	-0-	-6738	-0-	9	2	11	9	Y	10	27	1			1
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	27	2	19	9	Y	17	15	1			3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

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
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							
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	19	1	4123	2	Y	367	360	0			36
							404	9									
02	4004	X	3988	-0-	-16	-0-	17	1	3595	2	Y	340	337	0			39
							2	4	374	9							
03	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	16	1	3453	2	Y	358	362	0			35
							394	9									
04	4290	X	3508	-0-	-782	-0-	15	1	3116	2	Y	339	329	0			45
							4	4	373	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

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
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									
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	264	1	32	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	178	1	32	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

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
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									
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	274	1	32	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	1	2	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	44	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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									
01	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	237	1	887	2	Y	92	92	0			3
								101	9									
02	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	217	1	900	2	Y	59	60	0			2
								65	9									
03	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	266	1	964	2	Y	75	75	0			2
								83	9									
04	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	310	1	915	2	Y	115	112	0			5
								6	4	127	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

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
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									
01	558	N	475	-0-		-83	-0-	235	1	194	2	Y	42	41	0			2
								46	9									
02	560	N	336	-0-		-224	-0-	217	1	110	2	Y	8	10	0			-0-
								9	9									
03	403	N	261	-0-		-142	-0-	99	1	150	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
04	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

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
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									
01	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	294	1	648	2	Y	155	151	0			6
								171	9									
02	871	N	871	-0-		-0-	-0-	252	1	543	2	Y	69	73	0			2
								76	9									
03	908	N	908	-0-		-0-	-0-	285	1	537	2	Y	78	78	0			2
								86	9									
04	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	338	1	678	2	Y	132	129	0			5
								4	4	145	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

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
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									
01	847	N	847	-0-		-0-	-0-	294	1	431	2	Y	111	113	0			4
								122	9									
02	588	N	455	-0-		-133	-0-	272	1	158	2	Y	23	26	0			1
								25	9									
03	1085	N	865	-0-		-220	-0-	308	1	418	2	Y	126	123	0			4
								139	9									
04	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	365	1	517	2	Y	209	204	0			9
								3	4	230	9							

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. 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
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									
01	3069	X	2951	-0-		-118	-0-	163	1	2595	2	Y	175	174	0			6
								193	9									
02	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-	127	1	2523	2	Y	104	107	0			3
								114	9									
03	2976	X	2249	-0-		-727	-0-	135	1	1996	2	Y	106	106	0			3
								1	4	117	9							
04	2880	X	2678	-0-		-202	-0-	156	1	2323	2	Y	167	163	0			7
								15	4	184	9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

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
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									
01	9021	X	1216	-0-		-7805	-0-	1	1	1168	2	Y	39	55	1			6
								4	4	43	9							
02	7728	X	4226	-0-		-3502	-0-	4	1	4080	2	Y	122	110	1			18
								8	4	134	9							
03	8401	X	7144	-0-		-1257	-0-	2	1	6851	2	Y	238	242	1			14
								29	4	262	9							
04	8130	X	6638	-0-		-1492	-0-	6386	2	26	4	Y	205	182	1			37
								226	9									

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. 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
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									
01	1333	N	1238	-0-		-95	-0-	166	1	873	2	Y	181	175	1			27
								199	9									
02	1372	N	320	-0-		-1052	-0-	93	1	185	2	Y	38	57	1			8
								42	9									
03	1519	N	1019	-0-		-500	-0-	147	1	718	2	Y	140	136	1			12
								154	9									
04	1200	N	782	-0-		-418	-0-	101	1	558	2	Y	110	91	1			31
								2	4	121	9							

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. 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
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									
01	3379	X	1899	-0-		-1480	-0-	203	1	1553	2	Y	130	122	1			20
								143	9									
02	3052	X	2274	-0-		-778	-0-	185	1	1906	2	Y	166	152	1			34
								183	9									
03	2480	X	1560	-0-		-920	-0-	210	1	1197	2	Y	139	161	1			12
								153	9									
04	2010	X	1423	-0-		-587	-0-	179	1	1099	2	Y	128	104	1			36
								4	4	141	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2077	N	1739	-0-	-338	-0-		94	1	1526	2	Y	108	103	1			16
								119	9									
02	1680	N	1605	-0-	-75	-0-		85	1	1408	2	Y	102	97	1			21
								112	9									
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-		105	1	1711	2	Y	119	130	1			10
								131	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		85	1	1663	2	Y	115	93	1			32
								6	4	127	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-		259	1	225	2	Y	140	139	0			2
								1	4	154	9							
02	616	N	337	-0-	-279	-0-		193	1	78	2	Y	60	52	0	8	1	2
								66	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		207	1	1077	2	Y	469	461	0			10
								516	9									
04	630	N	141	-0-	-489	-0-		121	1	17	2	Y	3	13	0			-0-
								3	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

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
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									
01	4526	X	4441	-0-	-85	-0-		302	1	3664	2	Y	432	389	0			202
								475	9									
02	4088	X	4027	-0-	-61	-0-		282	1	3295	2	Y	409	444	0			167
								450	9									
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-		313	1	3500	2	Y	421	460	0			128
								463	9									
04	4380	X	4200	-0-	-180	-0-		320	1	3425	2	Y	412	428	0			112
								2	4	453	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

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
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									
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-		255	1	2417	2	Y	366	331	0			171
								403	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-		216	1	2466	2	Y	387	400	0			158
								426	9									
03	3441	X	3206	-0-	-235	-0-		227	1	2549	2	Y	391	430	0			119
								430	9									
04	3330	X	2995	-0-	-335	-0-		230	1	2371	2	Y	356	378	0			97
								2	4	392	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2666	X	2404	-0-		-262		-0-	172	1	1957	2	Y	250	225	0			117
									275	9									
02	2352	X	2185	-0-		-167		-0-	144	1	1782	2	Y	235	256	0			96
									259	9									
03	2604	X	2373	-0-		-231		-0-	166	1	1908	2	Y	272	285	0			83
									299	9									
04	2400	X	2388	-0-		-12		-0-	166	1	1910	2	Y	283	289	0			77
									1	4	311	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3286	X	2734	-0-		-552		-0-	272	1	2230	2	Y	211	190	0			99
									232	9									
02	2884	X	2484	-0-		-400		-0-	242	1	2024	2	Y	198	216	0			81
									218	9									
03	2883	X	2659	-0-		-224		-0-	265	1	2160	2	Y	213	229	0			65
									234	9									
04	2760	X	2368	-0-		-392		-0-	288	1	1863	2	Y	196	208	0			53
									1	4	216	9							

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
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									
01	3286	X	2704	-0-		-582		-0-	171	1	2256	2	Y	252	233	0			118
									277	9									
02	2660	X	2581	-0-		-79		-0-	171	1	2138	2	Y	247	264	0			101
									272	9									
03	2945	X	2861	-0-		-84		-0-	204	1	2368	2	Y	263	284	0			80
									289	9									
04	2958	X	2958	-0-		-0-		-0-	207	1	2457	2	Y	265	273	0			72
									2	4	292	9							

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
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									
01	3348	X	3059	-0-		-289		-0-	193	1	2572	2	Y	267	242	0			125
									294	9									
02	3052	X	3052	-0-		-0-		-0-	201	1	2550	2	Y	274	287	0			112
									301	9									
03	3570	X	3570	-0-		-0-		-0-	243	1	2984	2	Y	312	329	0			95
									343	9									
04	3113	X	3113	-0-		-0-		-0-	233	1	2607	2	Y	246	274	0			67
									2	4	271	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	225	1	2204	2	Y	278	251	0			130
							306	9									
02	2576	X	2383	-0-	-193	-0-	226	1	1887	2	Y	245	275	0			100
							270	9									
03	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	272	1	2170	2	Y	274	291	0			83
							301	9									
04	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	275	1	2038	2	Y	222	245	0			60
							1	4	244	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	899	X	746	-0-	-153	-0-	121	1	514	2	Y	98	97	0			1
							3	4	108	9							
02	728	X	674	-0-	-54	-0-	86	1	453	2	Y	123	106	0	15	1	3
							135	9									
03	806	X	582	-0-	-224	-0-	165	1	341	2	Y	69	71	0			1
							76	9									
04	720	X	442	-0-	-278	-0-	140	1	210	2	Y	84	83	0			2
							92	9									

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
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							
01	1488	X	654	-0-	-834	-0-	240	1	378	2	Y	30	31	0			-0-
							3	4	33	9							
02	1344	X	1008	-0-	-336	-0-	198	1	641	2	Y	153	130	0	19	1	4
							1	4	168	9							
03	2077	X	1189	-0-	-888	-0-	308	1	812	2	Y	63	66	0			1
							69	9									
04	2010	X	1293	-0-	-717	-0-	293	1	916	2	Y	76	75	0			2
							84	9									

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
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							
01	17081	X	13118	-0-	-3963	-0-	31	1	12838	2	Y	217	219	1			7
							10	4	239	9							
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	28	1	15130	2	Y	259	255	1			11
							20	4	285	9							
03	17081	X	15692	-0-	-1389	-0-	31	1	15274	2	Y	327	333	1			5
							27	4	360	9							
04	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16	1	15944	2	Y	353	352	1			6
							15	4	388	9							

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
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									
01	1612	X	664	-0-	-948	-0-	133	1	473	2	Y	53	56	0			13
							58	9									
02	1456	X	577	-0-	-879	-0-	125	1	426	2	Y	24	32	0			5
							26	9									
03	1612	X	391	-0-	-1221	-0-	92	1	270	2	Y	26	23	0			8
							29	9									
04	1170	X	695	-0-	-475	-0-	112	1	522	2	Y	51	39	0			20
							5	4	56	9							

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
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									
01	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	234	1	3411	2	Y	451	447	0			28
							7	4	496	9							
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	203	1	3156	2	Y	414	406	0			36
							455	9									
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	228	1	3709	2	Y	465	478	0			23
							1	4	512	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	227	1	3395	2	Y	414	420	0			17
							51	4	455	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4867	X	4148	-0-	-719	-0-	206	1	3453	2	Y	438	440	0			27
							7	4	482	9							
02	4396	X	3608	-0-	-788	-0-	182	1	2958	2	Y	425	415	0			37
							468	9									
03	4991	X	3533	-0-	-1458	-0-	197	1	2899	2	Y	396	414	0			19
							1	4	436	9							
04	4830	X	2880	-0-	-1950	-0-	194	1	2300	2	Y	319	325	0			13
							35	4	351	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	248	1	4558	2	Y	723	702	0			45
							9	4	795	9							
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	228	1	4983	2	Y	751	730	0			66
							826	9									
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	256	1	4816	2	Y	690	722	0			34
							1	4	759	9							
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	262	1	4544	2	Y	628	636	0			26
							69	4	691	9							

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
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									
01	3937	X	3053	-0-	-884	-0-	254	1	2416	2	Y	344	347	0			21
							5	4	378	9							
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	236	1	2487	2	Y	376	364	0			33
							414	9									
03	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	260	1	2756	2	Y	412	425	0			20
							1	4	453	9							
04	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	243	1	2745	2	Y	414	417	0			17
							41	4	455	9							

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
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									
01	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	208	1	2850	2	Y	547	539	0			34
							6	4	602	9							
02	3304	X	2759	-0-	-545	-0-	179	1	2207	2	Y	339	343	0			30
							373	9									
03	3658	X	2765	-0-	-893	-0-	196	1	2262	2	Y	279	295	0			14
							307	9									
04	3540	X	2974	-0-	-566	-0-	201	1	2407	2	Y	300	301	0			13
							36	4	330	9							

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		13011	-0-	13011	13011	30	1	12671	2	Y	266	262	1			4
							17	4	293	9							
04	T. A.		15002	-0-	15002	28013	46	1	14652	2	Y	239	223	1			20
							41	4	263	9							

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		9130	-0-	9130	9130	21	1	8869	2	Y	207	204	1			3
							12	4	228	9							
04	T. A.		8540	-0-	8540	17670	26	1	8269	2	Y	202	188	1			17
							23	4	222	9							

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

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
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									
01	4929	X	3768	-0-	-1161	-0-	265	1	3259	2	Y	222	206	0			60
							244	9									
02	4396	X	3758	-0-	-638	-0-	249	1	3275	2	Y	213	213	0			60
							234	9									
03	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	286	1	4281	2	Y	267	256	0			71
							294	9									
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	297	1	3971	2	Y	288	260	0			99
							2	4	317	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436

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
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							
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	134	1	654	2	Y	122	121	0			2
							4	4	134	9							
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	85	1	337	2	Y	49	44	0	6	1	1
							54	9									
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	198	1	279	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	900	N	267	-0-	-633	-0-	119	1	109	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

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. (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
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									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	312	196	1			122
							3	4	343	9							
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	Y	254	160	1			216
							279	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	49	1	1265	2	Y	384	418	1			182
							422	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	336	329	1			189
							46	4	370	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

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
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									
01	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	249	1	3167	2	Y	501	501	0			31
							6	4	551	9							
02	4228	X	2207	-0-	-2021	-0-	139	1	1786	2	Y	256	265	0			22
							282	9									
03	4681	X	3445	-0-	-1236	-0-	261	1	2756	2	Y	388	391	0			19
							1	4	427	9							
04	4530	X	2915	-0-	-1615	-0-	253	1	2273	2	Y	323	328	0			14
							34	4	355	9							

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

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
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
01	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	8449	2	1	4	Y	320	309	1			13
							352	9									
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	12	1	6309	2	Y	285	286	1			12
							314	9									
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	18	1	6091	2	Y	264	271	1			5
							290	9									
04	8520	X	5959	-0-	-2561	-0-	18	1	5682	2	Y	235	223	1			17
							259	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

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
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
01	6944	X	4994	-0-	-1950	-0-	4858	2	1	4	Y	123	123	1			5
							135	9									
02	6272	X	5492	-0-	-780	-0-	10	1	5314	2	Y	153	151	1			7
							168	9									
03	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	17	1	5577	2	Y	153	157	1			3
							168	9									
04	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	18	1	5818	2	Y	154	146	1			11
							169	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

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
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									
01	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	206	1	2633	2	Y	310	314	0			19
							5	4	341	9							
02	3304	X	3108	-0-	-196	-0-	188	1	2591	2	Y	299	292	0			26
							329	9									
03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	210	1	2950	2	Y	381	388	0			19
							1	4	419	9							
04	3480	X	3256	-0-	-224	-0-	216	1	2625	2	Y	341	346	0			14
							40	4	375	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

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
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									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	266	1	228	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	229	1	220	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	297	1	309	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	301	1	329	2	Y	8	7	0			3
							9	9									

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. (I) GAS 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	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
01	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	4782	2	1	4	Y	214	213	1			9
							235	9									
02	5628	X	5274	-0-	-354	-0-	10	1	4985	2	Y	254	252	1			11
							279	9									
03	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	16	1	5411	2	Y	264	270	1			5
							290	9									
04	6030	X	5235	-0-	-795	-0-	16	1	4964	2	Y	232	220	1			17
							255	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	208	1	1011	2	Y	75	63	0			20
							83	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	202	1	910	2	Y	68	69	0			19
							75	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	236	1	806	2	Y	54	59	0			14
							59	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	246	1	948	2	Y	67	58	0			23
							74	9									

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
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									
01	2201	N	1562	-0-	-639	-0-	231	1	1135	2	Y	178	155	0			48
							196	9									
02	1568	N	1382	-0-	-186	-0-	208	1	1007	2	Y	152	157	0			43
							167	9									
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	235	1	993	2	Y	123	133	0			33
							135	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	226	1	1153	2	Y	145	128	0			50
							1	4	160	9							

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
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							
01	11191	X	8389	-0-	-2802	-0-	20	1	8243	2	Y	108	109	1			4
							7	4	119	9							
02	10108	X	8890	-0-	-1218	-0-	16	1	8741	2	Y	111	110	1			5
							11	4	122	9							
03	11191	X	9566	-0-	-1625	-0-	19	1	9417	2	Y	103	106	1			2
							17	4	113	9							
04	10530	X	9549	-0-	-981	-0-	9	1	9414	2	Y	106	106	1			2
							9	4	117	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	240	1	888	2	Y	218	186	0			59
							240	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	208	1	661	2	Y	163	176	0			46
							179	9									
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	254	1	759	2	Y	168	169	0			45
							185	9									
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	261	1	834	2	Y	188	168	0			65
							207	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	8525	X	7010	-0-	-1515	-0-	190	1	6657	2	Y	147	147	1			8
							1	4	162	9							
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	137	1	9243	2	Y	209	205	1			12
							5	4	230	9							
03	9114	X	8550	-0-	-564	-0-	137	1	8212	2	Y	183	184	1			11
							201	9									
04	8820	X	8676	-0-	-144	-0-	29	1	8441	2	Y	166	165	1			12
							23	4	183	9							

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	16740	X	423	-0-	-16317	-0-	412	2	1	4	Y	9	15	1			1
							10	9									
02	15120	X	3204	-0-	-11916	-0-	3	1	3131	2	Y	58	51	1			8
							6	4	64	9							
03	16709	X	7820	-0-	-8889	-0-	2	1	7607	2	Y	163	162	1			9
							32	4	179	9							
04	16170	X	9805	-0-	-6365	-0-	1	1	9564	2	Y	184	160	1			33
							38	4	202	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	10974	X	3563	-0-	-7411	-0-	3	1	3460	2	Y	81	96	1			12
							11	4	89	9							
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	13	1	12025	2	Y	252	228	1			36
							25	4	277	9							
03	13826	X	13330	-0-	-496	-0-	3	1	12932	2	Y	310	328	1			18
							54	4	341	9							
04	13380	X	10747	-0-	-2633	-0-	1	1	10456	2	Y	225	203	1			40
							42	4	248	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	231	1	85	2	Y	22	16	0			6
							24	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	206	1	100	2	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	261	1	205	2	Y	52	46	0			14
							57	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	264	1	245	2	Y	63	55	0			22
							69	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	195	1	1946	2	Y	180	152	0			48
							198	9									
02	2968	X	2423	-0-	-545	-0-	184	1	2008	2	Y	210	199	0			59
							231	9									
03	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	209	1	2608	2	Y	244	238	0			65
							268	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	214	1	2262	2	Y	218	208	0			75
							1	4	240	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1395	X	1332	-0-	-63	-0-	197	1	1072	2	Y	57	48	0			15
							63	9									
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	184	1	1138	2	Y	61	59	0			17
							67	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	211	1	1138	2	Y	44	49	0			12
							48	9									
04	1290	X	1176	-0-	-114	-0-	209	1	932	2	Y	32	33	0			11
							35	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	241	1	1584	2	Y	123	113	0			33
							135	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	223	1	1677	2	Y	131	127	0			37
							144	9									
03	2294	N	1164	-0-	-1130	-0-	231	1	846	2	Y	79	95	0			21
							87	9									
04	1890	N	1166	-0-	-724	-0-	243	1	823	2	Y	91	81	0			31
							100	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8061	2	1	4	Y	249	249	1			10
							274	9									
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	15	1	7838	2	Y	276	274	1			12
							304	9									
03	9858	X	6599	-0-	-3259	-0-	19	1	6345	2	Y	214	222	1			4
							235	9									
04	9540	X	6088	-0-	-3452	-0-	19	1	5861	2	Y	189	179	1			14
							208	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 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
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									
01	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	157	1	1701	2	Y	100	112	0			25
							1	4	110	9							
02	2100	X	1628	-0-	-472	-0-	128	1	1442	2	Y	53	67	0			11
							58	9									
03	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	111	1	1646	2	Y	106	85	0			32
							117	9									
04	2250	X	1568	-0-	-682	-0-	102	1	1356	2	Y	89	86	0			35
							12	4	98	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	195	1	953	2	Y	105	120	0			26
							116	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	911	2	Y	56	71	0			11
							62	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	145	1	1131	2	Y	117	93	0			35
							129	9									
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	126	1	931	2	Y	98	94	0			39
							9	4	108	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	Y	113	206	1			44
							4	4	124	9							
02	644	N	86	-0-	-558	-0-	3	1	74	2	Y	8	45	1			7
							9	9									
03	1302	N	167	-0-	-1135	-0-	6	1	147	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	840	N	387	-0-	-453	-0-	15	1	320	2	Y	34	21	1			19
							15	4	37	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	178	1	3452	2	Y	555	542	0			67
							611	9									
02	4592	X	3291	-0-	-1301	-0-	180	1	2626	2	Y	441	468	0			40
							485	9									
03	5084	X	4440	-0-	-644	-0-	190	1	3654	2	Y	542	539	0			43
							596	9									
04	4920	X	3686	-0-	-1234	-0-	174	1	2948	2	Y	478	476	0			45
							38	4	526	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4092	X	3180	-0-	-912	-0-	206	1	2598	2	Y	342	342	0			41
							376	9									
02	3696	X	3403	-0-	-293	-0-	214	1	2715	2	Y	431	433	0			39
							474	9									
03	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	227	1	2724	2	Y	428	433	0			34
							471	9									
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	214	1	3121	2	Y	538	522	0			50
							40	4	592	9							

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
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							
01	10478	X	5343	-0-	-5135	-0-	145	1	5093	2	Y	95	96	1			5
							105	9									
02	9464	X	8632	-0-	-832	-0-	124	1	8329	2	Y	158	154	1			9
							5	4	174	9							
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	170	1	10162	2	Y	190	188	1			11
							209	9									
04	9390	X	8816	-0-	-574	-0-	30	1	8605	2	Y	144	144	1			11
							23	4	158	9							

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
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									
01	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	171	1	1780	2	Y	309	297	0			37
							340	9									
02	2156	X	1877	-0-	-279	-0-	174	1	1433	2	Y	245	260	0			22
							270	9									
03	1736	X	1635	-0-	-101	-0-	184	1	1258	2	Y	175	183	0			14
							193	9									
04	2220	X	1816	-0-	-404	-0-	171	1	1393	2	Y	213	207	0			20
							18	4	234	9							

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
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									
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	196	1	3437	2	Y	392	395	0			47
							431	9									
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	200	1	3086	2	Y	393	405	0			35
							432	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	218	1	3916	2	Y	465	463	0			37
							512	9									
04	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	199	1	3370	2	Y	438	434	0			41
							43	4	482	9							

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
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									
01	1705	N	1086	-0-	-619	-0-	254	1	693	2	Y	126	126	0			15
							139	9									
02	1316	N	1083	-0-	-233	-0-	267	1	703	2	Y	103	109	0			9
							113	9									
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	285	1	861	2	Y	93	95	0			7
							102	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	266	1	846	2	Y	100	98	0			9
							11	4	110	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 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
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
01	10478	X	6984	-0-	-3494	-0-	6765	2	1	4	Y	198	197	1			8
							218	9									
02	9464	X	7793	-0-	-1671	-0-	14	1	7505	2	Y	249	246	1			11
							274	9									
03	10478	X	7676	-0-	-2802	-0-	22	1	7395	2	Y	235	241	1			5
							259	9									
04	8610	X	7744	-0-	-866	-0-	24	1	7493	2	Y	206	196	1			15
							227	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	218	1	1879	2	Y	303	300	0			19
							4	4	333	9							
02	2688	X	2487	-0-	-201	-0-	217	1	1943	2	Y	297	290	0			26
							327	9									
03	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	229	1	1955	2	Y	310	321	0			15
							341	9									
04	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	232	1	1973	2	Y	317	319	0			13
							30	4	349	9							

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
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									
01	17484	X	25	-0-	-17459	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	15792	X	14	-0-	-15778	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	24	1	18587	2	Y	272	266	1			6
							69	4	299	9							
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	14	1	12429	2	Y	182	185	1			3
							85	4	200	9							

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
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									
01	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	215	1	1145	2	Y	225	226	0			27
							248	9									
02	2100	N	1331	-0-	-769	-0-	218	1	903	2	Y	191	201	0			17
							210	9									
03	2015	N	1422	-0-	-593	-0-	235	1	983	2	Y	185	187	0			15
							204	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	222	1	1233	2	Y	254	245	0			24
							16	4	279	9							

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
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							
01	10323	X	5945	-0-	-4378	-0-	161	1	5671	2	Y	103	107	1			5
							113	9									
02	9324	X	6400	-0-	-2924	-0-	92	1	6203	2	Y	92	92	1			5
							4	4	101	9							
03	10323	X	4902	-0-	-5421	-0-	79	1	4746	2	Y	70	71	1			4
							77	9									
04	9210	X	7880	-0-	-1330	-0-	27	1	7722	2	Y	100	97	1			7
							21	4	110	9							

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
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									
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	264	1	2149	2	Y	364	354	0			44
							400	9									
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	275	1	1933	2	Y	342	355	0			31
							376	9									
03	2511	X	1644	-0-	-867	-0-	289	1	1158	2	Y	179	196	0			14
							197	9									
04	2730	X	1200	-0-	-1530	-0-	268	1	781	2	Y	128	130	0			12
							10	4	141	9							

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
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									
01	3193	X	2034	-0-	-1159	-0-	240	1	1435	2	Y	324	328	0			20
							3	4	356	9							
02	2884	X	1830	-0-	-1054	-0-	227	1	1297	2	Y	278	274	0			24
							306	9									
03	2604	X	1820	-0-	-784	-0-	242	1	1281	2	Y	270	281	0			13
							297	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	252	1	2185	2	Y	466	459	0			20
							33	4	513	9							

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
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
01	4030	X	3324	-0-	-706	-0-	3208	2	116	9	Y	105	105	1			4
02	3948	X	3859	-0-	-89	-0-	7	1	3700	2	Y	138	136	1			6
							152	9									
03	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	11	1	3762	2	Y	135	138	1			3
							149	9									
04	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	11	1	3585	2	Y	135	128	1			10
							149	9									

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	7626	X	4710	-0-	-2916	-0-	39	1	4515	2	Y	132	133	1			10
							11	4	145	9							
02	6860	X	6525	-0-	-335	-0-	15	1	6344	2	Y	136	140	1			6
							16	4	150	9							
03	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	15	1	6417	2	Y	156	159	1			3
							9	4	172	9							
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	21	1	6600	2	Y	140	131	1			12
							19	4	154	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	15283	X	6916	-0-	-8367	-0-	58	1	6713	2	Y	116	120	1			8
							17	4	128	9							
02	13804	X	12704	-0-	-1100	-0-	29	1	12466	2	Y	161	162	1			7
							32	4	177	9							
03	15283	X	8334	-0-	-6949	-0-	20	1	8172	2	Y	119	124	1			2
							11	4	131	9							
04	10620	X	7545	-0-	-3075	-0-	23	1	7376	2	Y	114	106	1			10
							21	4	125	9							

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	39	1	16138	2	Y	436	429	1			7
							22	4	480	9							
04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	44	1	13973	2	Y	382	357	1			32
							39	4	420	9							

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
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							
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	44	1	5153	2	Y	109	112	1			8
							13	4	120	9							
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	19	1	7975	2	Y	129	131	1			6
							20	4	142	9							
03	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	16	1	6865	2	Y	125	129	1			2
							9	4	138	9							
04	7440	X	4813	-0-	-2627	-0-	15	1	4710	2	Y	68	64	1			6
							13	4	75	9							

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
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									
01	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	204	1	1536	2	Y	346	347	0			21
							3	4	381	9							
02	2856	X	2165	-0-	-691	-0-	181	1	1603	2	Y	346	337	0			30
							381	9									
03	3162	X	2234	-0-	-928	-0-	202	1	1637	2	Y	359	371	0			18
							395	9									
04	2730	X	2159	-0-	-571	-0-	263	1	1508	2	Y	332	336	0			14
							23	4	365	9							

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
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									
01	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	215	1	1746	2	Y	249	248	0			15
							3	4	274	9							
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	206	1	1782	2	Y	242	236	0			21
							266	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	230	1	1887	2	Y	243	252	0			12
							267	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	233	1	1758	2	Y	227	229	0			10
							27	4	250	9							

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
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									
01	3999	X	3252	-0-	-747	-0-	102	1	2809	2	Y	305	303	0			19
							5	4	336	9							
02	3332	X	3156	-0-	-176	-0-	89	1	2755	2	Y	284	278	0			25
							312	9									
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	103	1	3177	2	Y	325	334	0			16
							1	4	358	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	130	1	2972	2	Y	307	310	0			13
							45	4	338	9							

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
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									
01	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	225	1	951	2	Y	205	203	0			25
							226	9									
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	231	1	1140	2	Y	239	242	0			22
							263	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	249	1	1351	2	Y	252	254	0			20
							277	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1378	2	Y	282	276	0			26
							18	4	310	9							

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
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									
01	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	204	1	1075	2	Y	217	219	0			26
							239	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	204	1	1095	2	Y	231	236	0			21
							254	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	220	1	1343	2	Y	254	255	0			20
							279	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	205	1	1447	2	Y	303	295	0			28
							18	4	333	9							

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
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									
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	288	1	1743	2	Y	309	302	0			23
							340	9									
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	281	1	1568	2	Y	239	236	0			26
							263	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	292	1	1559	2	Y	213	225	0			14
							234	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	304	1	2176	2	Y	281	278	0			17
							1	4	309	9							

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
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									
01	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	288	1	1588	2	Y	207	210	0			16
							228	9									
02	2800	X	2083	-0-	-717	-0-	281	1	1586	2	Y	196	191	0			21
							216	9									
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	296	1	1914	2	Y	248	253	0			16
							273	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	305	1	2257	2	Y	279	278	0			17
							1	4	307	9							

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
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									
01	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	263	1	936	2	Y	176	179	0			13
							194	9									
02	1540	N	1413	-0-	-127	-0-	257	1	962	2	Y	176	170	0			19
							194	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	271	1	1133	2	Y	215	220	0			14
							237	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	276	1	1138	2	Y	206	208	0			12
							1	4	227	9							

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
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									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	193	1	4438	2	Y	146	144	0			11
							161	9									
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	193	1	4178	2	Y	144	139	0			16
							158	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	202	1	4952	2	Y	190	194	0			12
							209	9									
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	208	1	4796	2	Y	177	178	0			11
							2	4	195	9							

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
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									
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	226	1	2044	2	Y	365	364	0			22
							402	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	217	1	1867	2	Y	352	356	0			18
							387	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	244	1	1772	2	Y	325	325	0			18
							4	4	358	9							
04	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	232	1	1855	2	Y	317	316	0			19
							16	4	349	9							

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

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
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							
01	7905	X	6069	-0-	-1836	-0-	50	1	5847	2	Y	143	144	1			10
							15	4	157	9							
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	18	1	7686	2	Y	140	144	1			6
							20	4	154	9							
03	7905	X	7742	-0-	-163	-0-	18	1	7543	2	Y	155	158	1			3
							10	4	171	9							
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	22	1	7194	2	Y	157	147	1			13
							20	4	173	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

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
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									
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	95	1	2767	2	Y	396	398	0			44
							1	4	436	9							
02	3136	X	3121	-0-	-15	-0-	82	1	2598	2	Y	400	405	0			39
							1	4	440	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	2	Y	419	411	0			47
							2	4	461	9							
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	81	1	2733	2	Y	410	408	0			49
							5	4	451	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

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
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-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

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
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							
01	T. A.		14107	-0-	14107	41341	118	1	13745	2	Y	191	220	1			14
							34	4	210	9							
02	58816	X	17475	-0-	-41341	-0-	40	1	17196	2	Y	177	183	1			8
							44	4	195	9							
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	249	1	2459	2	Y	343	341	0			26
							377	9									
02	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	243	1	2137	2	Y	286	281	0			31
							315	9									
03	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	255	1	2584	2	Y	358	366	0			23
							394	9									
04	3090	X	2666	-0-	-424	-0-	258	1	2120	2	Y	261	268	0			16
							1	4	287	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	9	1	263	2	Y	29	31	0			7
							32	9									
02	756	N	297	-0-	-459	-0-	60	1	205	2	Y	29	30	0			6
							32	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	370	2	Y	33	32	0			7
							36	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	Y	29	27	0			9
							3	4	32	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	228	1	2222	2	Y	162	162	0			12
							178	9									
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	Y	141	138	0			15
							155	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	234	1	2224	2	Y	167	171	0			11
							184	9									
04	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	231	1	2082	2	Y	149	151	0			9
							1	4	164	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	278	1	386	2	Y	74	75	0			6
							81	9									
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	272	1	356	2	Y	65	64	0			7
							72	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	703	2	Y	80	82	0			5
							88	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	296	1	1187	2	Y	83	83	0			5
							1	4	91	9							

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
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							
01	1674	X	1528	-0-	-146	-0-	16	1	1234	2	Y	248	184	1			267
							5	4	273	9							
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	12	1	1334	2	Y	234	275	1			226
							1	4	257	9							
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	2	Y	241	266	1			201
							8	4	265	9							
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	2	Y	270	292	1			179
							7	4	297	9							

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
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									
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	290	1	1818	2	Y	108	106	0			8
							119	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	87	86	0			9
							96	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1610	2	Y	112	114	0			7
							123	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	290	1	1804	2	Y	122	122	0			7
							1	4	134	9							

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	251	1	2906	2	Y	197	199	0			15
							217	9									
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	247	1	2669	2	Y	171	167	0			19
							188	9									
03	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	257	1	2839	2	Y	211	216	0			14
							232	9									
04	3270	X	2922	-0-	-348	-0-	261	1	2445	2	Y	195	197	0			12
							1	4	215	9							

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
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							
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	109	115	1			121
							1	4	120	9							
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	2	1	217	2	Y	131	126	1			126
							144	9									
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	2	1	215	2	Y	102	143	1			85
							1	4	112	9							
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	101	119	1			67
							1	4	111	9							

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
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							
01	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	Y	127	61	1			133
							4	4	140	9							
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	9	1	972	2	Y	110	136	1			107
							1	4	121	9							
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	12	1	1151	2	Y	103	124	1			86
							5	4	113	9							
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1042	2	Y	112	124	1			74
							4	4	123	9							

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	7223	X	5103	-0-	-2120	-0-	42	1	4939	2	Y	100	100	1			7
							12	4	110	9							
02	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	21	1	8908	2	Y	134	135	1			6
							23	4	147	9							
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	20	1	8159	2	Y	138	142	1			2
							11	4	152	9							
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	24	1	7660	2	Y	141	131	1			12
							22	4	155	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	222	1	1023	2	Y	268	262	0			16
							295	9									
02	1288	N	1082	-0-	-206	-0-	234	1	697	2	Y	137	146	0			7
							151	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1620	2	Y	94	96	0			5
							4	4	103	9							
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	310	1	1122	2	Y	199	192	0			12
							10	4	219	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	157	1	1850	2	Y	388	387	0			23
							427	9									
02	2492	X	2441	-0-	-51	-0-	154	1	1852	2	Y	395	398	0			20
							435	9									
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	1896	2	Y	364	364	0			20
							5	4	400	9							
04	2370	X	2319	-0-	-51	-0-	147	1	1790	2	Y	334	334	0			20
							15	4	367	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 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
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									
01	1953	N	1300	-0-	-653	-0-	224	1	893	2	Y	166	172	0			10
							183	9									
02	1708	N	1703	-0-	-5	-0-	212	1	1229	2	Y	238	236	0			12
							262	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	207	1	1432	2	Y	259	257	0			14
							4	4	285	9							
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	192	1	1352	2	Y	239	239	0			14
							12	4	263	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1488	N	796	-0-	-692	-0-	157	1	521	2	Y	107	111	0			6
							118	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	168	1	1116	2	Y	250	244	0			12
							275	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	190	1	1016	2	Y	221	221	0			12
							3	4	243	9							
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	179	1	1005	2	Y	213	212	0			13
							9	4	234	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	109	1	1680	2	Y	250	251	0			15
							275	9									
02	2268	X	2158	-0-	-110	-0-	98	1	1707	2	Y	321	320	0			16
							353	9									
03	2294	X	1740	-0-	-554	-0-	98	1	1294	2	Y	314	313	0			17
							3	4	345	9							
04	2160	X	1823	-0-	-337	-0-	96	1	1382	2	Y	303	302	0			18
							12	4	333	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	217	1	1232	2	Y	265	273	0			20
							292	9									
02	1904	N	1168	-0-	-736	-0-	190	1	798	2	Y	164	168	0			16
							180	9									
03	1891	N	1085	-0-	-806	-0-	198	1	732	2	Y	141	146	0			11
							155	9									
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	211	1	1079	2	Y	187	181	0			17
							10	4	206	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	207	1	2775	2	Y	48	72	1			126
							2	4	53	9							
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	90	1	3202	2	Y	48	69	1			105
							53	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	140	1	3721	2	Y	47					152
							3	4	52	9							
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	1147	1	2213	2	Y	42	74	1			120
							46	9									

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
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							
01	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	176	1	2355	2	Y	36	51	1			93
							1	4	40	9							
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	63	1	2227	2	Y	31	51	1			73
							34	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	97	1	2597	2	Y	30					103
							2	4	33	9							
04	2490	X	2451	-0-	-39	-0-	827	1	1594	2	Y	27	50	1			80
							30	9									

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
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							
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	229	1	3078	2	Y	43	57	1			105
							2	4	47	9							
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	86	1	3067	2	Y	38	58	1			85
							42	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	138	1	3682	2	Y	38					123
							3	4	42	9							
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1110	1	2141	2	Y	33	60	1			96
							36	9									

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
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									
01	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	329	1	840	2	Y	127	129	0			10
							140	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	254	1	958	2	Y	138	133	0			15
							152	9									
03	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	268	1	754	2	Y	68	79	0			4
							75	9									
04	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	272	1	803	2	Y	64	64	0			4
							70	9									

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
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									
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	246	1	4440	2	Y	616	603	0			47
							678	9									
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	249	1	3831	2	Y	470	466	0			51
							517	9									
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	260	1	4215	2	Y	471	492	0			30
							518	9									
04	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	263	1	4030	2	Y	429	433	0			26
							2	4	472	9							

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
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									
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	231	1	3158	2	Y	420	413	0			32
							462	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	228	1	2995	2	Y	349	343	0			38
							384	9									
03	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	235	1	2832	2	Y	384	397	0			25
							422	9									
04	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	241	1	2670	2	Y	346	350	0			21
							1	4	381	9							

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
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									
01	2945	X	2017	-0-	-928	-0-	690	1	1085	2	Y	218	212	0			14
							2	4	240	9							
02	2688	X	1769	-0-	-919	-0-	640	1	901	2	Y	207	207	0			14
							228	9									
03	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	652	1	996	2	Y	205	208	0			11
							226	9									
04	2880	X	1910	-0-	-970	-0-	692	1	978	2	Y	214	210	0			15
							5	4	235	9							

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. (I) GAS 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	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
01	6634	X	5307	-0-	-1327	-0-	5134	2	1	4	Y	156	156	1			6
							172	9									
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	195	193	1			8
							215	9									
03	6076	X	5960	-0-	-116	-0-	17	1	5732	2	Y	192	196	1			4
							211	9									
04	5850	X	5614	-0-	-236	-0-	17	1	5408	2	Y	172	164	1			12
							189	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	4216	X	2791	-0-	-1425	-0-	542	1	2083	2	Y	148	145	0			10
							3	4	163	9							
02	3696	X	3169	-0-	-527	-0-	522	1	2472	2	Y	158	157	0			11
							1	4	174	9							
03	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	532	1	2485	2	Y	148	151	0			8
							1	4	163	9							
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	565	1	2481	2	Y	157	154	0			11
							12	4	173	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2015	X	1618	-0-	-397	-0-	641	1	868	2	Y	98	97	0			6
							1	4	108	9							
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	640	1	812	2	Y	127	124	0			9
							140	9									
03	2015	X	1634	-0-	-381	-0-	651	1	834	2	Y	135	137	0			7
							149	9									
04	1920	X	1675	-0-	-245	-0-	691	1	823	2	Y	143	140	0			10
							4	4	157	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	2	Y	210	213	0			23
							231	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	55	1	2262	2	Y	182	187	0			18
							1	4	200	9							
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	66	1	2389	2	Y	174	173	0			19
							2	4	191	9							
04	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	59	1	2042	2	Y	161	161	0			19
							4	4	177	9							

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

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
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									
01	2201	X	1239	-0-	-962	-0-	175	1	874	2	Y	173	177	0			10
							190	9									
02	1988	X	1544	-0-	-444	-0-	172	1	1127	2	Y	223	222	0			11
							245	9									
03	1922	X	1582	-0-	-340	-0-	182	1	1182	2	Y	195	195	0			11
							3	4	215	9							
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	190	1	1160	2	Y	185	185	0			11
							10	4	204	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

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
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									
01	6341	X	3413	-0-	-2928	-0-	178	1	2744	2	Y	446	462	0			27
							491	9									
02	3976	X	740	-0-	-3236	-0-	165	1	481	2	Y	85	108	0			4
							94	9									
03	4774	X	1813	-0-	-2961	-0-	193	1	1362	2	Y	232	223	0			13
							3	4	255	9							
04	4620	X	1598	-0-	-3022	-0-	180	1	1196	2	Y	193	195	0			11
							10	4	212	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

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
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									
01	2232	X	2016	-0-	-216	-0-	195	1	1465	2	Y	324	306	0			19
							356	9									
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	293	1	1423	2	Y	329	332	0			16
							362	9									
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	241	1	1916	2	Y	416	409	0			23
							5	4	458	9							
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	193	1	1674	2	Y	348	350	0			21
							14	4	383	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

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
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									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	224	1	1674	2	Y	286	222	0			66
							315	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	94	1	184	2	Y	33	92	0			7
							36	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	174	1	302	2	Y	56	51	0			12
							62	9									
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	221	1	300	2	Y	57	54	0			15
							1	4	63	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

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							
01	5921	X	4354	-0-	-1567	-0-	13	1	4077	2	Y	240	244	0			5
							264	9									
02	5208	X	3449	-0-	-1759	-0-	43	1	3213	2	Y	175	171	0			9
							193	9									
03	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	122	1	5233	2	Y	230	233	0			6
							253	9									
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	97	1	5250	2	Y	227	222	0			11
							1	4	250	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

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									
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	204	1	2864	2	Y	402	402	0			3
							8	4	442	9							
02	3080	X	2193	-0-	-887	-0-	127	1	1768	2	Y	271	271	0			3
							298	9									
03	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	162	1	1818	2	Y	307	308	0			2
							338	9									
04	3300	X	2152	-0-	-1148	-0-	213	1	1624	2	Y	283	283	0			2
							4	4	311	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

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-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	78	1	9076	2	Y	172	159	1			13
							23	4	189	9							
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	21	1	9029	2	Y	126	133	1			6
							23	4	139	9							
03	7998	X	4090	-0-	-3908	-0-	10	1	4006	2	Y	63	68	1			1
							5	4	69	9							
04	9060	X	7847	-0-	-1213	-0-	24	1	7659	2	Y	129	119	1			11
							22	4	142	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	27	1	11708	2	Y	133	127	1			6
							30	4	146	9							
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	18	1	7689	2	Y	111	115	1			2
							10	4	122	9							
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	25	1	7910	2	Y	158	147	1			13
							22	4	174	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	14	1	6232	2	Y	110	105	1			5
							16	4	121	9							
03	6975	X	6915	-0-	-60	-0-	16	1	6743	2	Y	134	137	1			2
							9	4	147	9							
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	21	1	6681	2	Y	151	140	1			13
							19	4	166	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	30	1	12890	2	Y	214	204	1			10
							33	4	235	9							
03	10416	X	7471	-0-	-2945	-0-	17	1	7294	2	Y	136	144	1			2
							10	4	150	9							
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	28	1	9146	2	Y	182	169	1			15
							26	4	200	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	125	1	373	2	Y	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	88	1	418	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	70	1	439	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	540	N	341	-0-	-199	-0-	80	1	235	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							

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

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
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									
01	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	209	1	967	2	Y	263	278	0			16
							289	9									
02	1876	X	1331	-0-	-545	-0-	176	1	926	2	Y	208	214	0			10
							229	9									
03	2325	X	1970	-0-	-355	-0-	163	1	1486	2	Y	288	282	0			16
							4	4	317	9							
04	2250	X	1674	-0-	-576	-0-	186	1	1228	2	Y	226	229	0			13
							11	4	249	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

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
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									
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	177	1	1912	2	Y	405	407	0			24
							446	9									
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	Y	369	375	0			18
							406	9									
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	171	1	2162	2	Y	448	442	0			24
							5	4	493	9							
04	3000	N	3015	-0-	15	15	197	1	2341	2	Y	415	414	0			25
							20	4	457	9							

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. (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
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									
01	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	89	1	1327	2	Y	262	261	0			16
							288	9									
02	2576	X	1768	-0-	-808	-0-	88	1	1412	2	Y	244	248	0			12
							268	9									
03	2852	X	1729	-0-	-1123	-0-	110	1	1375	2	Y	219	219	0			12
							3	4	241	9							
04	2040	X	1679	-0-	-361	-0-	118	1	1324	2	Y	205	205	0			12
							11	4	226	9							

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. (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
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									
01	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	90	1	1366	2	Y	307	310	0			18
							338	9									
02	2240	X	1904	-0-	-336	-0-	116	1	1405	2	Y	348	349	0			17
							383	9									
03	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	216	1	1232	2	Y	286	287	0			16
							3	4	315	9							
04	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	175	1	1410	2	Y	318	315	0			19
							12	4	350	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	9641	X	40	-0-	-9601	-0-	39	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	24	1	10410	2	Y	303	289	1			14
							27	4	333	9							
03	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	18	1	7513	2	Y	221	231	1			4
							10	4	243	9							
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	20	1	6351	2	Y	145	137	1			12
							18	4	160	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	354	1	389	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	822	1	144	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	832	1	133	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	818	1	157	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

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
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									
01	T. A.		1291	-0-	1291	1291	465	1	753	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
02	2872	X	1581	-0-	-1291	-0-	856	1	664	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	954	1	1691	2	Y	138	137	0			4
							152	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	883	1	731	2	Y	62	63	0			3
							68	9									

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
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									
01	2821	X	2253	-0-	-568	-0-	257	1	1627	2	Y	335	328	0			20
							369	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	193	1	1942	2	Y	414	413	0			21
							455	9									
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	201	1	2088	2	Y	416	414	0			23
							5	4	458	9							
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	196	1	1982	2	Y	384	384	0			23
							17	4	422	9							

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
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									
01	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	239	1	2096	2	Y	243	243	0			2
							6	4	267	9							
02	2520	X	2284	-0-	-236	-0-	175	1	1877	2	Y	211	210	0			3
							232	9									
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	224	1	2182	2	Y	221	223	0			1
							243	9									
04	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	295	1	1981	2	Y	192	191	0			2
							5	4	211	9							

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
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									
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	239	1	1673	2	Y	174	174	0			1
							5	4	191	9							
02	1792	N	1728	-0-	-64	-0-	149	1	1418	2	Y	146	145	0			2
							161	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	191	1	1638	2	Y	138	139	0			1
							152	9									
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	252	1	1546	2	Y	123	123	0			1
							4	4	135	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3551	X	3254	-0-	-297	-0-	263	1	2615	2	Y	335	334	0			3
							7	4	369	9							
02	2800	X	2497	-0-	-303	-0-	157	1	2053	2	Y	260	260	0			3
							1	4	286	9							
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	Y	333	334	0			2
							366	9									
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	270	1	2461	2	Y	281	281	0			2
							6	4	309	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	267	1	2087	2	Y	146	146	0			1
							6	4	161	9							
02	2352	N	1964	-0-	-388	-0-	173	1	1653	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
03	2728	N	2394	-0-	-334	-0-	227	1	2004	2	Y	148	149	0			1
							163	9									
04	2430	N	2239	-0-	-191	-0-	311	1	1762	2	Y	147	147	0			1
							4	4	162	9							

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	180	1	1847	2	Y	415	450	0			25
							457	9									
02	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	207	1	1740	2	Y	408	413	0			20
							449	9									
03	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	244	1	2181	2	Y	564	553	0			31
							5	4	620	9							
04	3450	X	2749	-0-	-701	-0-	195	1	1983	2	Y	504	505	0			30
							17	4	554	9							

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	18941	X	8350	-0-	-10591	-0-	5	1	8083	2	Y	238	241	1			40
							262	9									
02	17108	X	7288	-0-	-9820	-0-	4	1	7072	2	Y	193	202	1			31
							212	9									
03	18941	X	9170	-0-	-9771	-0-	4	1	8921	2	Y	223	228	1			26
							245	9									
04	13200	X	8955	-0-	-4245	-0-	5	1	8710	2	Y	218	209	1			35
							240	9									

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

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
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									
01	11067	X	6955	-0-	-4112	-0-	4	1	6739	2	Y	193	191	1			33
							212	9									
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	5	1	9914	2	Y	282	269	1			46
							310	9									
03	11067	X	6551	-0-	-4516	-0-	3	1	6362	2	Y	169	195	1			20
							186	9									
04	10080	X	9198	-0-	-882	-0-	5	1	8932	2	Y	237	219	1			38
							261	9									

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

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
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									
01	9300	X	7240	-0-	-2060	-0-	4	1	7065	2	Y	155	149	1			26
							171	9									
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	4	1	8347	2	Y	205	198	1			33
							226	9									
03	9455	X	8794	-0-	-661	-0-	4	1	8573	2	Y	197	207	1			23
							217	9									
04	9150	X	8841	-0-	-309	-0-	5	1	8617	2	Y	199	190	1			32
							219	9									

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
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									
01	11625	X	4991	-0-	-6634	-0-	3	1	4874	2	Y	104	111	1			18
							114	9									
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	5	1	9737	2	Y	217	200	1			35
							239	9									
03	10726	X	7419	-0-	-3307	-0-	3	1	7249	2	Y	152	169	1			18
							167	9									
04	10380	X	7266	-0-	-3114	-0-	4	1	7099	2	Y	148	142	1			24
							163	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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									
01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	341	1	454	2	Y	61	64	0			1
							67	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	189	1	1902	2	Y	259	247	0			13
							285	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	299	1	1964	2	Y	255	261	0			7
							281	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	275	1	1726	2	Y	233	229	0			11
							256	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		82	-0-	82	82	76	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		304	-0-	304	304	106	1	165	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	14B2 EXT		442	-0-	442	746	279	1	130	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

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
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									
01	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	263	1	1658	2	Y	182	182	0			1
							5	4	200	9							
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	171	1	1276	2	Y	157	156	0			2
							173	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	215	1	1619	2	Y	165	166	0			1
							182	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	307	1	1590	2	Y	155	155	0			1
							4	4	171	9							

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
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									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	259	1	2088	2	Y	238	237	0			2
							6	4	262	9							
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	159	1	1765	2	Y	195	195	0			2
							215	9									
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	Y	217	218	0			1
							239	9									
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	268	1	1859	2	Y	190	189	0			2
							5	4	209	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4309	X	1305	-0-	-3004	-0-	276	1	855	2	Y	156	156	0			1
							2	4	172	9							
02	3892	X	1071	-0-	-2821	-0-	182	1	750	2	Y	126	125	0			2
							139	9									
03	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	230	1	775	2	Y	127	128	0			1
							140	9									
04	1440	X	1068	-0-	-372	-0-	292	1	656	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5270	X	4950	-0-	-320	-0-	16	1	4540	2	Y	358	361	0			8
							394	9									
02	4760	X	4278	-0-	-482	-0-	6	1	3974	2	Y	271	265	0			14
							298	9									
03	5270	X	4830	-0-	-440	-0-	21	1	4488	2	Y	292	298	0			8
							321	9									
04	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	8	1	4280	2	Y	289	283	0			14
							1	4	318	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

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							
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	354	1	3091	2	Y	247	248	0			5
							272	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	546	1	3166	2	Y	252	244	0			13
							277	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	561	1	3232	2	Y	245	251	0			7
							270	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	507	1	3238	2	Y	255	250	0			12
							1	4	281	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

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							
01	T. A.		5682	-0-	5682	5682	457	1	4899	2	Y	296	299	0			6
							326	9									
02	T. A.		5161	-0-	5161	10843	662	1	4222	2	Y	252	245	0			13
							277	9									
03	T. A.		6231	-0-	6231	17074	672	1	5232	2	Y	297	302	0			8
							327	9									
04	22464	X	5390	-0-	-17074	-0-	595	1	4502	2	Y	265	261	0			12
							1	4	292	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

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							
01	3100	N	5800	-0-	2700	2700	400	1	5139	2	Y	237	234	0			5
							261	9									
02	2800	N	5478	-0-	2678	5378	616	1	4628	2	Y	213	207	0			11
							234	9									
03	10256	X	4878	-0-	-5378	-0-	560	1	4113	2	Y	186	192	0			5
							205	9									
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	653	1	4575	2	Y	214	209	0			10
							1	4	235	9							

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
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							
01	T. A.		7164	-0-	7164	7164	412	1	6200	2	Y	502	509	0			11
							552	9									
02	T. A.		6166	-0-	6166	13330	458	1	5319	2	Y	354	347	0			18
							389	9									
03	T. A.		6279	-0-	6279	19609	390	1	5505	2	Y	349	358	0			9
							384	9									
04	25478	X	5869	-0-	-19609	-0-	342	1	5152	2	Y	340	333	0			16
							1	4	374	9							

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
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							
01	7750	X	4696	-0-	-3054	-0-	14	1	4392	2	Y	264	267	0			6
							290	9									
02	7000	X	3980	-0-	-3020	-0-	6	1	3685	2	Y	263	256	0			13
							289	9									
03	7750	X	4433	-0-	-3317	-0-	19	1	4103	2	Y	283	288	0			8
							311	9									
04	7020	X	4039	-0-	-2981	-0-	7	1	3737	2	Y	267	262	0			13
							1	4	294	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	19003	X	12496	-0-	-6507	-0-	30	1	12276	2	Y	164	167	1			5
							10	4	180	9							
02	17164	X	13895	-0-	-3269	-0-	25	1	13654	2	Y	180	177	1			8
							18	4	198	9							
03	19003	X	9852	-0-	-9151	-0-	19	1	9652	2	Y	149	155	1			2
							17	4	164	9							
04	15600	X	11688	-0-	-3912	-0-	11	1	11431	2	Y	214	213	1			3
							11	4	235	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	266	1	2968	2	Y	188	194	0			10
							3	4	207	9							
02	2940	X	959	-0-	-1981	-0-	90	1	778	2	Y	83	89	0			4
							91	9									
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	268	1	3693	2	Y	66	67	0			3
							3	4	73	9							
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	304	1	4314	2	Y	364	348	0			19
							7	4	400	9							

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
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						
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	283	1	2621	2	Y	70	76	0		4
							3	4	77	9						
02	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	301	1	2040	2	Y	90	89	0		5
							99	9								
03	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	281	1	2119	2	Y	16	20	0		1
							1	4	18	9						
04	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	292	1	2380	2	Y	83	80	0		4
							4	4	91	9						

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
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						
01	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	274	1	1420	2	Y	163	177	0		9
							1	4	179	9						
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	252	1	982	2	Y	181	180	0		10
							199	9								
03	1953	N	1448	-0-	-505	-0-	267	1	1141	2	Y	35	43	0		2
							1	4	39	9						
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	286	1	1187	2	Y	174	167	0		9
							2	4	191	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
01	8153	X	6366	-0-	-1787	-0-	19	1	5994	2	Y	321	323	0		7
							353	9								
02	7364	X	4321	-0-	-3043	-0-	6	1	4058	2	Y	234	229	0		12
							257	9								
03	8153	X	198	-0-	-7955	-0-	1	1	186	2	Y	10	22	0		-0-
							11	9								
04	7440	X	21	-0-	-7419	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0		-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	9238	X	8467	-0-	-771	-0-	191	1	7889	2	Y	352	349	0			81
							387	9									
02	8484	X	7501	-0-	-983	-0-	103	1	7053	2	Y	314	325	0			70
							345	9									
03	9393	X	9206	-0-	-187	-0-	174	1	8612	2	Y	382	369	0			83
							420	9									
04	9090	X	8595	-0-	-495	-0-	191	1	7976	2	Y	364	351	0			96
							28	4	400	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3104	-0-	3104	3104	4	1	2895	2	Y	186	177	0			9
							205	9									
03	T. A.		6790	-0-	6790	9894	30	1	6331	2	Y	390	388	0			11
							429	9									
04	14B2	EXT	3355	-0-	3355	13249	6	1	3129	2	Y	199	201	0			9
							1	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	279	1	840	2	Y	253	224	0			68
							278	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	242	242	0			68
							266	9									
03	1426	N	791	-0-	-635	-0-	291	1	353	2	Y	134	166	0			36
							147	9									
04	1350	N	955	-0-	-395	-0-	298	1	449	2	Y	189	160	0			65
							208	9									

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
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							
01	19034	X	10034	-0-	-9000	-0-	23	1	9710	2	Y	266	268	1			9
							8	4	293	9							
02	13832	X	11223	-0-	-2609	-0-	20	1	10869	2	Y	291	287	1			13
							14	4	320	9							
03	12307	X	12219	-0-	-88	-0-	24	1	11875	2	Y	272	281	1			4
							21	4	299	9							
04	10740	X	10532	-0-	-208	-0-	10	1	10250	2	Y	238	238	1			4
							10	4	262	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-

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
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							
01	14632	X	13771	-0-	-861	-0-	47	1	13212	2	Y	456	465	0			218
							10	4	502	9							
02	13048	X	12418	-0-	-630	-0-	75	1	11825	2	Y	468	480	0			206
							3	4	515	9							
03	14446	X	14115	-0-	-331	-0-	130	1	13400	2	Y	530	546	0			190
							2	4	583	9							
04	13980	X	13759	-0-	-221	-0-	147	1	12822	2	Y	566	527	0			229
							167	4	623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

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
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									
01	806	N	472	-0-		-334	-0-	224	1	214	2	Y	31	32	0			7
								34	9									
02	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	109	1	815	2	Y	90	77	0			20
								99	9									
03	783	N	783	-0-		-0-	-0-	191	1	527	2	Y	59	66	0			13
								65	9									
04	797	N	797	-0-		-0-	-0-	243	1	490	2	Y	56	54	0			15
								2	4	62	9							

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

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
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									
01	2201	X	1571	-0-		-630	-0-	239	1	1156	2	Y	160	162	0			37
								176	9									
02	1736	X	1135	-0-		-601	-0-	108	1	893	2	Y	122	132	0			27
								134	9									
03	1922	X	1403	-0-		-519	-0-	196	1	1049	2	Y	144	140	0			31
								158	9									
04	1740	X	1531	-0-		-209	-0-	252	1	1102	2	Y	157	147	0			41
								4	4	173	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

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
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									
01	5580	X	2120	-0-		-3460	-0-	135	1	1668	2	Y	288	257	0			59
								317	9									
02	5040	X	236	-0-		-4804	-0-	234	1	2	9	Y	2	24	0			37
03	4929	X	531	-0-		-4398	-0-	499	1	32	9	Y	29	66	0			-0-
04	4770	X	315	-0-		-4455	-0-	265	1	50	9	Y	45	45	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	857	-0-	857	857	4	1	788	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	857					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

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									
01	4898	X	4139	-0-	-759	-0-	214	1	3430	2	Y	450	455	0			96
							495	9									
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	283	1	4054	2	Y	472	460	0			108
							2	4	519	9							
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	289	1	6048	2	Y	573	537	0			144
							46	4	630	9							
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	323	1	4329	2	Y	379	423	0			100
							35	4	417	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

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									
01	6200	X	4031	-0-	-2169	-0-	173	1	3423	2	Y	395	406	0			84
							435	9									
02	5600	X	3050	-0-	-2550	-0-	166	1	2527	2	Y	324	334	0			74
							1	4	356	9							
03	6200	X	4439	-0-	-1761	-0-	169	1	3498	2	Y	677	581	0			170
							27	4	745	9							
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	243	1	4187	2	Y	750	722	0			198
							34	4	825	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

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									
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	237	1	4319	2	Y	662	663	0			141
							728	9									
02	5796	X	3851	-0-	-1945	-0-	245	1	3023	2	Y	528	548	0			121
							2	4	581	9							
03	6417	X	3316	-0-	-3101	-0-	238	1	2598	2	Y	418	434	0			105
							20	4	460	9							
04	6210	X	3112	-0-	-3098	-0-	258	1	2435	2	Y	363	372	0			96
							20	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	(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
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									
01	5611	X	3606	-0-		-2005	-0-		143	1	3049	2	Y	376	379	0			80
									414	9									
02	5068	X	3579	-0-		-1489	-0-		174	1	3043	2	Y	327	332	0			75
									2	4	360	9							
03	5611	X	3281	-0-		-2330	-0-		145	1	2837	2	Y	252	264	0			63
									22	4	277	9							
04	4200	X	3434	-0-		-766	-0-		214	1	2930	2	Y	242	241	0			64
									24	4	266	9							

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	(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
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									
01	3224	X	2457	-0-		-767	-0-		143	1	2043	2	Y	246	251	0			52
									271	9									
02	2912	X	2391	-0-		-521	-0-		145	1	1986	2	Y	235	233	0			54
									1	4	259	9							
03	3100	X	2740	-0-		-360	-0-		136	1	2337	2	Y	226	223	0			57
									18	4	249	9							
04	2817	X	2817	-0-		-0-	-0-		194	1	2371	2	Y	212	213	0			56
									19	4	233	9							

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	(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
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									
01	6046	X	6046	-0-		-0-	-0-		242	1	5093	2	Y	646	633	0			137
									711	9									
02	4844	X	3971	-0-		-873	-0-		220	1	3306	2	Y	403	448	0			92
									2	4	443	9							
03	5704	X	3881	-0-		-1823	-0-		203	1	3280	2	Y	339	346	0			85
									25	4	373	9							
04	5850	X	4251	-0-		-1599	-0-		309	1	3539	2	Y	340	335	0			90
									29	4	374	9							

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. 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
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									
01	5177	X	4942	-0-		-235	-0-		22	1	4684	2	Y	209	200	0			56
									6	4	230	9							
02	4676	X	4479	-0-		-197	-0-		17	1	4257	2	Y	184	200	0			40
									3	4	202	9							
03	5022	X	4868	-0-		-154	-0-		22	1	4620	2	Y	200	188	0			52
									6	4	220	9							
04	4860	X	4594	-0-		-266	-0-		23	1	4302	2	Y	202	194	0			60
									47	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. 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
11	5910	X	5493	-0-		-417	-0-	81 415	1 9	4997	2	Y	377	354	0			117
12	6107	X	5669	-0-		-438	-0-	81 428	1 9	5160	2	Y	389	357	0			149
01	5673	X	5534	-0-		-139	-0-	87 410	1 9	5037	2	Y	373	405	0			117
02	5124	X	4975	-0-		-149	-0-	73 372	1 9	4530	2	Y	338	322	0			133
03	5673	X	5516	-0-		-157	-0-	83 386	1 9	5047	2	Y	351	344	0			140
04	5490	X	5325	-0-		-165	-0-	81 9	1 4	4838 397	2 9	Y	361	364	0			137

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	(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
11	13500	X	11749	-0-		-1751	-0-	35 1	1 4	11397 316	2 9	Y	287	289	1			16
12	13795	X	9699	-0-		-4096	-0-	20 13	1 4	9450 216	2 9	Y	196	204	1			8
01	11935	X	8996	-0-		-2939	-0-	21 7	1 4	8755 213	2 9	Y	194	196	1			6
02	10976	X	10558	-0-		-418	-0-	19 14	1 4	10277 248	2 9	Y	225	221	1			10
03	12152	X	10309	-0-		-1843	-0-	20 18	1 4	10064 207	2 9	Y	188	195	1			3
04	11760	X	9918	-0-		-1842	-0-	10 9	1 4	9693 206	2 9	Y	187	187	1			3

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	(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
11	4514	X	4514	-0-		-0-	-0-	275 7	1 4	3475 757	2 9	Y	688	679	0			24
12	3656	X	3656	-0-		-0-	-0-	189 8	1 4	2936 523	2 9	Y	475	479	0			20
01	3379	X	2895	-0-		-484	-0-	181 3	1 4	2206 505	2 9	Y	459	462	0			17
02	4200	X	2410	-0-		-1790	-0-	205 2	1 4	1763 440	2 9	Y	400	392	0			25
03	4650	X	2816	-0-		-1834	-0-	187 12	1 4	2093 524	2 9	Y	476	484	0			17
04	4500	X	720	-0-		-3780	-0-	159 125	1 9	436	2	Y	114	126	0			5

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	(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
11	16770	X	11886	-0-		-4884	-0-	36 1	1 4	11626 223	2 9	Y	203	209	1			11
12	17329	X	11590	-0-		-5739	-0-	24 15	1 4	11371 180	2 9	Y	164	169	1			6
01	13423	X	9394	-0-		-4029	-0-	22 7	1 4	9208 157	2 9	Y	143	144	1			5
02	12124	X	11416	-0-		-708	-0-	21 15	1 4	11193 187	2 9	Y	170	167	1			8
03	13423	X	12007	-0-		-1416	-0-	24 21	1 4	11794 168	2 9	Y	153	158	1			3
04	11880	X	11400	-0-		-480	-0-	11 11	1 4	11199 179	2 9	Y	163	163	1			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	29233	X	16290	-0-	-12943	-0-	38	1	15826	2	Y	375	374	1			12
							13	4	413	9							
02	22568	X	17356	-0-	-5212	-0-	32	1	16872	2	Y	391	386	1			17
							22	4	430	9							
03	21421	X	17992	-0-	-3429	-0-	35	1	17542	2	Y	349	360	1			6
							31	4	384	9							
04	17850	X	16431	-0-	-1419	-0-	16	1	16023	2	Y	343	343	1			6
							15	4	377	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	11439	X	9731	-0-	-1708	-0-	23	1	9565	2	Y	123	124	1			4
							8	4	135	9							
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	20	1	10467	2	Y	132	130	1			6
							14	4	145	9							
03	10974	X	10856	-0-	-118	-0-	21	1	10688	2	Y	116	120	1			2
							19	4	128	9							
04	10620	X	9977	-0-	-643	-0-	10	1	9833	2	Y	114	114	1			2
							9	4	125	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

MO	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

MO	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7688	X	7587	-0-	-101	-0-	25	1	7181	2	Y	341	344	0			163
							6	4	375	9							
02	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	42	1	6516	2	Y	338	352	0			149
							2	4	372	9							
03	7564	X	7331	-0-	-233	-0-	67	1	6872	2	Y	355	377	0			127
							1	4	391	9							
04	7350	X	7134	-0-	-216	-0-	75	1	6558	2	Y	378	352	0			153
							85	4	416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	25	1	3724	2	Y	479	482	0			44
							527	9									
02	3948	X	3887	-0-	-61	-0-	34	1	3382	2	Y	428	406	0			66
							471	9									
03	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	36	1	3823	2	Y	477	487	0			56
							525	9									
04	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	35	1	3556	2	Y	417	417	0			56
							459	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

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									
01	6882	X	1566	-0-	-5316	-0-	121	1	1107	2	Y	307	289	0			63
							338	9									
02	6216	X	20	-0-	-6196	-0-	19	1	1	9	Y	1	26	0			38
03	6882	X	380	-0-	-6502	-0-	346	1	34	9	Y	31	69	0			-0-
04	5370	X	234	-0-	-5136	-0-	183	1	51	9	Y	46	46	0			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

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									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	26	1	3841	2	Y	390	392	0			36
							429	9									
02	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	33	1	3290	2	Y	307	296	0			47
							338	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	35	1	3785	2	Y	346	352	0			41
							381	9									
04	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	36	1	3653	2	Y	327	324	0			44
							360	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	9796	X	8053	-0-	-1743	-0-	219	1	7326	2	Y	462	418	0			106
							508	9									
02	7952	X	7685	-0-	-267	-0-	117	1	7071	2	Y	452	458	0			100
							497	9									
03	8060	X	7624	-0-	-436	-0-	190	1	6949	2	Y	441	445	0			96
							485	9									
04	7800	X	7396	-0-	-404	-0-	213	1	6700	2	Y	418	404	0			110
							23	4	460	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	62	1	3611	2	Y	338	359	0			106
							372	9									
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	54	1	3314	2	Y	301	289	0			118
							331	9									
03	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	60	1	3673	2	Y	311	305	0			124
							342	9									
04	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	57	1	3429	2	Y	300	310	0			114
							6	4	330	9							

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	207	1	4693	2	Y	609	611	0			140
							670	9									
02	5684	X	4880	-0-	-804	-0-	102	1	4152	2	Y	569	583	0			126
							626	9									
03	6324	X	5506	-0-	-818	-0-	171	1	4662	2	Y	612	605	0			133
							673	9									
04	6120	X	4468	-0-	-1652	-0-	191	1	3733	2	Y	483	489	0			127
							13	4	531	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	38	1	15668	2	Y	295	294	1			10
							13	4	325	9							
02	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	28	1	15235	2	Y	279	277	1			12
							20	4	307	9							
03	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	30	1	15122	2	Y	239	247	1			4
							27	4	263	9							
04	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15	1	15410	2	Y	251	251	1			4
							15	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 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
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									
01	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	242	1	5056	2	Y	308	317	0			71
							339	9									
02	5404	X	5021	-0-	-383	-0-	122	1	4621	2	Y	253	268	0			56
							278	9									
03	5983	X	3272	-0-	-2711	-0-	187	1	2909	2	Y	160	181	0			35
							176	9									
04	5640	X	4591	-0-	-1049	-0-	239	1	4083	2	Y	232	206	0			61
							14	4	255	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

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									
01	4526	X	1398	-0-	-3128	-0-	198	1	1125	2	Y	68	99	0			16
							75	9									
02	3892	X	3042	-0-	-850	-0-	105	1	2759	2	Y	162	142	0			36
							178	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	198	1	4274	2	Y	247	229	0			54
							272	9									
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	206	1	3685	2	Y	220	216	0			58
							13	4	242	9							

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

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									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	234	1	902	2	Y	22	20	0			5
							24	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	657	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	195	1	933	2	Y	29	27	0			6
							32	9									
04	1110	N	879	-0-	-231	-0-	245	1	604	2	Y	25	24	0			7
							2	4	28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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								
01	15960	X	668	-0-	-15292	-0-	206	1	355	2	Y	97	88	0		20
							107	9								
02	5096	X	19	-0-	-5077	-0-	19	1			Y	-0-	8	0		12
03	5642	X	434	-0-	-5208	-0-	408	1	26	9	Y	24	36	0		-0-
04	4950	X	299	-0-	-4651	-0-	225	1	74	9	Y	67	67	0		-0-

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
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						
01	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	279	1	1086	2	Y	73	85	0		4
							1	4	80	9						
02	1736	N	1064	-0-	-672	-0-	271	1	701	2	Y	84	84	0		4
							92	9								
03	2108	N	941	-0-	-1167	-0-	270	1	656	2	Y	14	17	0		1
							15	9								
04	1410	N	919	-0-	-491	-0-	272	1	584	2	Y	56	54	0		3
							1	4	62	9						

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
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						
01	15934	X	5075	-0-	-10859	-0-	5	1	4916	2	Y	125	133	1		19
							16	4	138	9						
02	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	16	1	14632	2	Y	328	300	1		47
							30	4	361	9						
03	14539	X	12914	-0-	-1625	-0-	3	1	12505	2	Y	322	350	1		19
							52	4	354	9						
04	14070	X	10780	-0-	-3290	-0-	1	1	10467	2	Y	245	220	1		44
							42	4	270	9						

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
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						
01	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	59	1	5604	2	Y	420	445	0		54
							9	4	462	9						
02	6048	X	5446	-0-	-602	-0-	67	1	5094	2	Y	259	270	0		43
							285	9								
03	6572	X	6513	-0-	-59	-0-	60	1	5863	2	Y	536	513	0		66
							590	9								
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	73	1	5791	2	Y	500	510	0		56
							30	4	550	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	15314	X	10800	-0-	-4514	-0-	25	1	10485	2	Y	255	258	1			8
							9	4	281	9							
02	12656	X	11166	-0-	-1490	-0-	20	1	10848	2	Y	258	255	1			11
							14	4	284	9							
03	14012	X	11364	-0-	-2648	-0-	22	1	11113	2	Y	190	198	1			3
							20	4	209	9							
04	13560	X	10564	-0-	-2996	-0-	10	1	10371	2	Y	157	157	1			3
							10	4	173	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3224	X	2630	-0-	-594	-0-	252	1	2281	2	Y	86	95	0			5
							2	4	95	9							
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	298	1	2576	2	Y	153	150	0			8
							168	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	272	1	2764	2	Y	27	34	0			1
							2	4	30	9							
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	277	1	2658	2	Y	124	119	0			6
							4	4	136	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	16864	X	9258	-0-	-7606	-0-	21	1	8893	2	Y	306	309	1			10
							7	4	337	9							
02	15232	X	10705	-0-	-4527	-0-	19	1	10291	2	Y	346	341	1			15
							14	4	381	9							
03	16864	X	11021	-0-	-5843	-0-	21	1	10642	2	Y	308	318	1			5
							19	4	339	9							
04	11940	X	7944	-0-	-3996	-0-	8	1	7677	2	Y	229	230	1			4
							7	4	252	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	15593	X	3800	-0-	-11793	-0-	9	1	3696	2	Y	84	89	1			3
							3	4	92	9							
02	12292	X	10788	-0-	-1504	-0-	20	1	10498	2	Y	233	226	1			10
							14	4	256	9							
03	11532	X	11367	-0-	-165	-0-	22	1	11093	2	Y	211	218	1			3
							20	4	232	9							
04	11160	X	9529	-0-	-1631	-0-	9	1	9274	2	Y	215	215	1			3
							9	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	269	1	919	2	Y	106	113	0			6
							1	4	117	9							
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	267	1	674	2	Y	148	146	0			8
							163	9									
03	1612	N	986	-0-	-626	-0-	262	1	696	2	Y	25	32	0			1
							28	9									
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	274	1	793	2	Y	138	132	0			7
							1	4	152	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	15779	X	11985	-0-	-3794	-0-	28	1	11677	2	Y	246	248	1			8
							9	4	271	9							
02	14112	X	13212	-0-	-900	-0-	24	1	12878	2	Y	266	262	1			12
							17	4	293	9							
03	15624	X	14225	-0-	-1399	-0-	28	1	13831	2	Y	310	317	1			5
							25	4	341	9							
04	13950	X	13920	-0-	-30	-0-	13	1	13536	2	Y	325	325	1			5
							13	4	358	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4278	X	1488	-0-	-2790	-0-	131	1	1254	2	Y	94	87	0			19
							103	9									
02	3948	X	446	-0-	-3502	-0-	444	1	2	9	Y	2	8	0			13
03	4371	X	483	-0-	-3888	-0-	459	1	24	9	Y	22	35	0			-0-
04	4230	X	249	-0-	-3981	-0-	195	1	54	9	Y	49	49	0			-0-

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
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							
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	24	1	2278	2	Y	186	189	0			24
							4	4	205	9							
02	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	22	1	1699	2	Y	102	109	0			17
							112	9									
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	248	234	0			31
							273	9									
04	2430	X	2288	-0-	-142	-0-	25	1	2013	2	Y	218	225	0			24
							10	4	240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	135	1	5939	2	Y	921	929	0			54
							6	4	1013	9							
02	6552	X	6101	-0-	-451	-0-	118	1	5097	2	Y	794	796	0			52
							13	4	873	9							
03	7068	X	6547	-0-	-521	-0-	124	1	5487	2	Y	845	850	0			47
							6	4	930	9							
04	6870	X	6300	-0-	-570	-0-	130	1	5238	2	Y	845	846	0			46
							2	4	930	9							

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
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							
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	234	1	4569	2	Y	426	432	0			25
							4	4	469	9							
02	4760	X	4533	-0-	-227	-0-	213	1	3881	2	Y	390	390	0			25
							10	4	429	9							
03	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	226	1	4370	2	Y	407	409	0			23
							5	4	448	9							
04	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	233	1	3979	2	Y	358	361	0			20
							1	4	394	9							

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
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							
01	5177	X	4717	-0-	-460	-0-	77	1	4165	2	Y	428	429	0			25
							4	4	471	9							
02	4676	X	4226	-0-	-450	-0-	74	1	3727	2	Y	378	378	0			25
							9	4	416	9							
03	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	85	1	3607	2	Y	339	345	0			19
							4	4	373	9							
04	4560	X	3722	-0-	-838	-0-	79	1	3311	2	Y	301	304	0			16
							1	4	331	9							

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
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							
01	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	180	1	3042	2	Y	354	360	0			21
							3	4	389	9							
02	4088	X	3652	-0-	-436	-0-	174	1	3083	2	Y	352	350	0			23
							8	4	387	9							
03	4526	X	3654	-0-	-872	-0-	200	1	3064	2	Y	352	355	0			20
							3	4	387	9							
04	4380	X	3570	-0-	-810	-0-	257	1	2951	2	Y	328	330	0			18
							1	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4133	X	4133	-0-		-0-		-0-	102	1	3349	2	Y	617	636	0			36
									3	4	679	9							
02	3879	X	3879	-0-		-0-		-0-	90	1	3234	2	Y	497	501	0			32
									8	4	547	9							
03	6686	X	6686	-0-		-0-		-0-	90	1	5768	2	Y	747	738	0			41
									6	4	822	9							
04	7221	X	7221	-0-		-0-		-0-	69	1	6217	2	Y	848	843	0			46
									2	4	933	9							

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
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							
01	4113	X	4113	-0-		-0-		-0-	18	1	3693	2	Y	362	368	0			21
									4	4	398	9							
02	3584	X	3545	-0-		-39		-0-	13	1	3171	2	Y	321	321	0			21
									8	4	353	9							
03	4154	X	3569	-0-		-585		-0-	12	1	3179	2	Y	341	343	0			19
									3	4	375	9							
04	4020	X	3018	-0-		-1002		-0-	22	1	2688	2	Y	279	283	0			15
									1	4	307	9							

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
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									
01	3751	X	2894	-0-		-857		-0-	439	1	2200	2	Y	232	231	0			41
									255	9									
02	3248	X	1638	-0-		-1610		-0-	241	1	1266	2	Y	119	133	0			27
									131	9									
03	4633	X	4633	-0-		-0-		-0-	649	1	3640	2	Y	313	281	0			59
									344	9									
04	3549	X	3549	-0-		-0-		-0-	412	1	2839	2	Y	271	264	0			66
									298	9									

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
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							
01	7378	X	6970	-0-		-408		-0-	31	1	6439	2	Y	449	450	0			26
									6	4	494	9							
02	6664	X	6038	-0-		-626		-0-	23	1	5592	2	Y	372	374	0			24
									14	4	409	9							
03	6789	X	6372	-0-		-417		-0-	23	1	5908	2	Y	395	397	0			22
									6	4	435	9							
04	6750	X	6720	-0-		-30		-0-	40	1	6228	2	Y	409	409	0			22
									2	4	450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS 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	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							
01	2387	X	1559	-0-	-828	-0-	7	1	1449	2	Y	93	92	0			5
							1	4	102	9							
02	2156	X	1343	-0-	-813	-0-	5	1	1221	2	Y	104	102	0			7
							3	4	114	9							
03	2387	X	1529	-0-	-858	-0-	5	1	1349	2	Y	158	156	0			9
							1	4	174	9							
04	1560	X	423	-0-	-1137	-0-	4	1	373	2	Y	42	49	0			2
							46	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	204	1	2366	2	Y	204	205	0			12
							2	4	224	9							
02	3108	X	2816	-0-	-292	-0-	188	1	2389	2	Y	212	210	0			14
							6	4	233	9							
03	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	198	1	2898	2	Y	247	247	0			14
							3	4	272	9							
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	195	1	3858	2	Y	357	352	0			19
							1	4	393	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	7006	X	6895	-0-	-111	-0-	272	1	5845	2	Y	702	703	0			41
							6	4	772	9							
02	6328	X	5987	-0-	-341	-0-	244	1	5079	2	Y	592	594	0			39
							13	4	651	9							
03	6851	X	5790	-0-	-1061	-0-	263	1	4952	2	Y	518	528	0			29
							5	4	570	9							
04	6660	X	5151	-0-	-1509	-0-	281	1	4383	2	Y	442	447	0			24
							1	4	486	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	224	1	4117	2	Y	121	132	0			7
							4	4	133	9							
02	4424	X	1427	-0-	-2997	-0-	88	1	1276	2	Y	57	61	0			3
							63	9									
03	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	292	1	7561	2	Y	54	54	0			3
							5	4	59	9							
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	250	1	4553	2	Y	154	149	0			8
							8	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	314	1	1574	2	Y	176	174	0			31
							194	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	287	1	1505	2	Y	148	146	0			33
							163	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	133	141	0			25
							146	9									
04	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	160	1	1106	2	Y	135	127	0			33
							149	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

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
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									
01	3193	X	1292	-0-	-1901	-0-	241	1	1007	2	Y	39	42	0			2
							1	4	43	9							
02	2660	X	82	-0-	-2578	-0-	70	1	11	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	275	1	3219	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
04	1950	X	1694	-0-	-256	-0-	262	1	1363	2	Y	61	59	0			3
							2	4	67	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

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
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							
01	3596	X	1772	-0-	-1824	-0-	83	1	1483	2	Y	187	198	0			13
							206	9									
02	3248	X	3240	-0-	-8	-0-	169	1	2594	2	Y	433	414	0			32
							1	4	476	9							
03	3534	X	918	-0-	-2616	-0-	49	1	730	2	Y	126	143	0			15
							139	9									
04	3420	X	15	-0-	-3405	-0-	1	1	12	2	Y	2	17	0			-0-
							2	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

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
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							
01	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	247	1	4421	2	Y	433	435	0			31
							476	9									
02	4844	X	4615	-0-	-229	-0-	257	1	3950	2	Y	370	373	0			28
							1	4	407	9							
03	6417	X	4787	-0-	-1630	-0-	275	1	4107	2	Y	368	351	0			45
							405	9									
04	6210	X	4164	-0-	-2046	-0-	227	1	3585	2	Y	320	343	0			22
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

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
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							
01	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	477	1	8542	2	Y	762	756	0			54
							1	4	838	9							
02	8092	X	6251	-0-	-1841	-0-	349	1	5355	2	Y	495	512	0			37
							2	4	545	9							
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	520	1	7772	2	Y	746	692	0			91
							821	9									
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	519	1	8193	2	Y	573	625	0			39
							630	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

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
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							
01	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	274	1	4912	2	Y	558	555	0			40
							614	9									
02	5712	X	4430	-0-	-1282	-0-	242	1	3713	2	Y	431	439	0			32
							1	4	474	9							
03	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	257	1	3849	2	Y	472	447	0			57
							519	9									
04	5610	X	4887	-0-	-723	-0-	259	1	4080	2	Y	498	521	0			34
							548	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

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
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									
01	3131	X	1008	-0-	-2123	-0-	148	1	749	2	Y	101	91	0			21
							111	9									
02	2744	X	522	-0-	-2222	-0-	520	1	2	9	Y	2	9	0			14
03	2759	X	574	-0-	-2185	-0-	553	1	21	9	Y	19	33	0			-0-
04	2670	X	265	-0-	-2405	-0-	224	1	41	9	Y	37	37	0			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

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
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							
01	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	31	1	2913	2	Y	174	178	0			22
							5	4	191	9							
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	35	1	2681	2	Y	115	118	0			19
							127	9									
03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	28	1	2765	2	Y	217	209	0			27
							239	9									
04	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	32	1	2499	2	Y	163	172	0			18
							13	4	179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	281	1	1411	2	Y	255	270	0			45
							281	9									
02	1316	N	834	-0-	-482	-0-	114	1	601	2	Y	108	129	0			24
							119	9									
03	2325	N	1491	-0-	-834	-0-	197	1	1106	2	Y	171	163	0			32
							188	9									
04	1920	N	1006	-0-	-914	-0-	109	1	754	2	Y	130	130	0			32
							143	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	214	1	4681	2	Y	161	177	0			9
							5	4	177	9							
02	4508	X	1231	-0-	-3277	-0-	75	1	1081	2	Y	68	73	0			4
							75	9									
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	226	1	5240	2	Y	58	59	0			3
							4	4	64	9							
04	5160	X	4628	-0-	-532	-0-	219	1	4161	2	Y	219	211	0			11
							7	4	241	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	5084	X	4660	-0-	-424	-0-	229	1	4101	2	Y	300	307	0			21
							330	9									
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	287	1	4405	2	Y	269	270	0			20
							2	4	296	9							
03	5983	X	5367	-0-	-616	-0-	319	1	4771	2	Y	252	241	0			31
							277	9									
04	5790	X	5129	-0-	-661	-0-	290	1	4576	2	Y	239	254	0			16
							263	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	190	1	3392	2	Y	361	362	0			26
							397	9									
02	3276	X	2972	-0-	-304	-0-	163	1	2510	2	Y	271	277	0			20
							1	4	298	9							
03	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	143	1	2140	2	Y	274	261	0			33
							301	9									
04	3840	X	2723	-0-	-1117	-0-	143	1	2262	2	Y	289	302	0			20
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	202	1	3623	2	Y	501	497	0			36
							551	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	225	1	3450	2	Y	401	407	0			30
							1	4	441	9							
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	268	1	4012	2	Y	510	478	0			62
							561	9									
04	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	205	1	3232	2	Y	409	443	0			28
							450	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		983	-0-	983	983	60	1	898	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
04	T. A.		1340	-0-	1340	2323	78	1	1227	2	Y	32	33	0			2
							35	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

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							
01	3162	X	1442	-0-	-1720	-0-	60	1	1065	2	Y	288	285	0			20
							317	9									
02	2856	X	1342	-0-	-1514	-0-	65	1	998	2	Y	254	255	0			19
							279	9									
03	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	114	1	1703	2	Y	442	407	0			54
							486	9									
04	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	70	1	1111	2	Y	286	320	0			20
							315	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

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									
01	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	310	1	1554	2	Y	205	213	0			36
							226	9									
02	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	254	1	1335	2	Y	148	151	0			33
							163	9									
03	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	340	1	1904	2	Y	233	222	0			44
							256	9									
04	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	234	1	1615	2	Y	218	209	0			53
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3038	X	995	-0-	-2043	-0-	159	1	693	2	Y	130	119	0			27
							143	9									
02	2632	X	548	-0-	-2084	-0-	542	1	6	9	Y	5	11	0			21
03	3038	X	614	-0-	-2424	-0-	573	1	41	9	Y	37	58	0			-0-
04	2940	X	282	-0-	-2658	-0-	234	1	48	9	Y	44	44	0			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	49	1	4628	2	Y	272	280	0			35
							8	4	299	9							
02	4228	X	3934	-0-	-294	-0-	49	1	3716	2	Y	154	163	0			26
							169	9									
03	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	42	1	4123	2	Y	316	303	0			39
							348	9									
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	51	1	4072	2	Y	327	330	0			36
							21	4	360	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	Y	276	256	0			85
							2	4	304	9							
02	4032	X	3889	-0-	-143	-0-	28	1	3581	2	Y	254	251	0			88
							1	4	279	9							
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	33	1	4116	2	Y	278	280	0			86
							8	4	306	9							
04	4320	X	4052	-0-	-268	-0-	31	1	3740	2	Y	240	266	0			60
							17	4	264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	23	1	3060	2	Y	196	185	0			60
							1	4	216	9							
02	2884	X	2681	-0-	-203	-0-	20	1	2478	2	Y	165	168	0			57
							1	4	182	9							
03	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	22	1	2719	2	Y	177	179	0			55
							5	4	195	9							
04	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	23	1	2768	2	Y	178	188	0			45
							13	4	196	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	26	1	3498	2	Y	344	318	0			106
							1	4	378	9							
02	3304	X	3219	-0-	-85	-0-	23	1	2898	2	Y	270	282	0			94
							1	4	297	9							
03	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	26	1	3180	2	Y	303	303	0			94
							6	4	333	9							
04	3780	X	3355	-0-	-425	-0-	26	1	3048	2	Y	243	276	0			61
							14	4	267	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	357	1	1791	2	Y	245	254	0			43
							270	9									
02	2380	X	1393	-0-	-987	-0-	199	1	1044	2	Y	136	149	0			30
							150	9									
03	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	301	1	1685	2	Y	201	193	0			38
							221	9									
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	301	1	2074	2	Y	274	245	0			67
							301	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	682	N	186	-0-	-496	-0-	26	1	128	2	Y	29	37	0			5
							32	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	517	2	Y	81	68	0			18
							89	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	151	1	847	2	Y	115	111	0			22
							127	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	891	2	Y	134	123	0			33
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	561	1	2813	2	Y	325	331	0			57
							358	9									
02	4536	X	3810	-0-	-726	-0-	556	1	2920	2	Y	304	293	0			68
							334	9									
03	5022	X	3544	-0-	-1478	-0-	495	1	2774	2	Y	250	271	0			47
							275	9									
04	4860	X	2733	-0-	-2127	-0-	314	1	2166	2	Y	230	221	0			56
							253	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2232	X	1415	-0-	-817	-0-	204	1	1024	2	Y	170	171	0			30
							187	9									
02	1848	X	770	-0-	-1078	-0-	106	1	556	2	Y	98	106	0			22
							108	9									
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	265	1	1488	2	Y	276	246	0			52
							304	9									
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	262	1	1807	2	Y	263	251	0			64
							289	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	218	1	133	2	Y	804	784	0	5	1	28
							884	9									
02	1260	N	874	-0-	-386	-0-	127	1	97	2	Y	591	610	0			9
							650	9									
03	1395	N	800	-0-	-595	-0-	37	1	106	2	Y	597	596	0			10
							657	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70	1	984	2	Y	871	870	0			11
							958	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	103	1	582	2	Y	611	594	0	4	1	21
							1	4	672	9							
02	2156	N	1889	-0-	-267	-0-	95	1	1139	2	Y	595	607	0			9
							655	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	2	Y	673	670	0			12
							1	4	740	9							
04	3000	N	3001	-0-	1	1	63	1	2178	2	Y	691	695	0			8
							760	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	71	1	4083	2	Y	390	390	0			36
							429	9									
02	4536	X	4149	-0-	-387	-0-	100	1	3693	2	Y	324	310	0			50
							356	9									
03	5022	X	3635	-0-	-1387	-0-	83	1	3255	2	Y	270	288	0			32
							297	9									
04	4860	X	3386	-0-	-1474	-0-	83	1	3042	2	Y	237	237	0			32
							261	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	87	1	2965	2	Y	306	308	0			28
							337	9									
02	3332	X	2965	-0-	-367	-0-	98	1	2595	2	Y	247	237	0			38
							272	9									
03	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	92	1	3029	2	Y	274	280	0			32
							301	9									
04	3570	X	3268	-0-	-302	-0-	93	1	2903	2	Y	247	246	0			33
							272	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1984	X	584	-0-	-1400	-0-	7	1	569	2	Y	6	34	0			4
							1	4	7	9							
02	1456	X	1	-0-	-1455	-0-	1	2			Y	-0-	4	0			-0-
03	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	21	1	1827	2	Y	26	7	0			19
							5	4	29	9							
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	51	1	6406	2	Y	78	59	0			38
							86	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	43	1	3520	2	Y	103	27	0			76
							4	4	113	9							
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	33	1	3451	2	Y	91	100	0			67
							6	4	100	9							
03	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	30	1	2552	2	Y	95	92	0			70
							7	4	105	9							
04	3570	X	2226	-0-	-1344	-0-	17	1	2162	2	Y	43	92	0			21
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

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
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							
01	3937	X	1770	-0-	-2167	-0-	21	1	1718	2	Y	26	51	0			19
							2	4	29	9							
02	3556	X	2718	-0-	-838	-0-	25	1	2615	2	Y	67	36	0			50
							4	4	74	9							
03	3937	X	277	-0-	-3660	-0-	3	1	260	2	Y	12	53	0			9
							1	4	13	9							
04	3480	X	2919	-0-	-561	-0-	22	1	2776	2	Y	110	65	0			54
							121	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

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
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									
01	1333	X	471	-0-	-862	-0-	5	1	448	2	Y	15	8	0			11
							1	4	17	9							
02	672	X	2	-0-	-670	-0-	2	2			Y	-0-	11	0			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

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
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									
01	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	82	1	2056	2	Y	177	177	0			20
							195	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	2	Y	156	161	0			15
							1	4	172	9							
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2255	2	Y	165	162	0			18
							2	4	182	9							
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	72	1	2212	2	Y	163	162	0			19
							4	4	179	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

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
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									
01	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	152	1	2264	2	Y	191	182	0			25
							1	4	210	9							
02	2856	X	2294	-0-	-562	-0-	123	1	1989	2	Y	165	170	0			20
							182	9									
03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	139	1	2295	2	Y	175	180	0			15
							193	9									
04	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	164	1	2577	2	Y	194	190	0			19
							1	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. 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
11	2610	X	1937	-0-		-673	-0-	159 488	1 9	1290	2	Y	444	444	0			5
12	2697	X	1173	-0-		-1524	-0-	161 586	1 9	426	2	Y	533	531	0			7
01	2697	X	1293	-0-		-1404	-0-	126 1	1 4	605 561	2 9	Y	510	496	0	3	1	18
02	2268	X	1772	-0-		-496	-0-	93 581	1 9	1098	2	Y	528	538	0			8
03	2015	X	1879	-0-		-136	-0-	50 1	1 4	1183 645	2 9	Y	586	584	0			10
04	1950	X	1917	-0-		-33	-0-	55 449	1 9	1413	2	Y	408	413	0			5

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	(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
11	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	21 3	1 4	1833 70	2 9	Y	64	42	0			62
12	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	23 4	1 4	1907 91	2 9	Y	83	88	0			57
01	1829	X	1637	-0-		-192	-0-	19 2	1 4	1581 35	2 9	Y	32	66	0			23
02	1792	X	1667	-0-		-125	-0-	15 3	1 4	1612 37	2 9	Y	34	32	0			25
03	2015	X	891	-0-		-1124	-0-	10 2	1 4	845 34	2 9	Y	31	33	0			23
04	1950	X	313	-0-		-1637	-0-	2 12	1 9	299	2	Y	11	29	0			5

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

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
11	690	X	326	-0-		-364	-0-	205 13	1 9	108	2	Y	12	23	0			1
12	558	X	175	-0-		-383	-0-	138 4	1 9	33	2	Y	4	5	0			-0-
01	1581	X	283	-0-		-1298	-0-	213 2	1 9	68	2	Y	2	2	0			-0-
02	1428	X	316	-0-		-1112	-0-	181 3	1 9	132	2	Y	3	3	0			-0-
03	1581	X	612	-0-		-969	-0-	217 11	1 9	384	2	Y	10	9	0			1
04	391	X	391	-0-		-0-	-0-	199 32	1 9	160	2	Y	29	27	0			3

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	(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
11	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	148 328	1 9	2486	2	Y	298	301	0			26
12	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	161 342	1 9	2762	2	Y	311	306	0			31
01	3056	N	3056	-0-		-0-	-0-	152 348	1 9	2556	2	Y	316	318	0			29
02	2760	N	2760	-0-		-0-	-0-	172 294	1 9	2294	2	Y	267	255	0			41
03	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	160 326	1 9	2624	2	Y	296	302	0			35
04	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	145 277	1 9	2386	2	Y	252	253	0			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS 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	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									
01	3100	N	3401	-0-	301	301	21	1	3085	2	Y	268	268	0			25
							295	9									
02	3227	X	2926	-0-	-301	-0-	27	1	2642	2	Y	234	223	0			36
							257	9									
03	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	26	1	2741	2	Y	241	249	0			28
							265	9									
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	25	1	2577	2	Y	212	212	0			28
							233	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					-0-
01	219	N	-0-	-0-	-219	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	Y	190	168	0			22
							209	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	16	1	1663	2	Y	136	140	0			18
							150	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	217	1	1688	2	Y	494	494	0			18
							3	4	543	9							
12	3968	X	1602	-0-	-2366	-0-	163	1	1111	2	Y	295	300	0			13
							3	4	325	9							
01	3968	X	712	-0-	-3256	-0-	105	1	474	2	Y	120	129	0			4
							1	4	132	9							
02	3584	X	2006	-0-	-1578	-0-	210	1	1344	2	Y	409	388	0			25
							2	4	450	9							
03	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	176	1	1896	2	Y	790	787	0			28
							10	4	869	9							
04	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	166	1	931	2	Y	445	453	0			20
							490	9									

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
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									
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	174	1	2356	2	Y	464	467	0			43
							510	9									
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	218	1	2251	2	Y	436	412	0			67
							480	9									
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	206	1	2255	2	Y	450	464	0			53
							495	9									
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	188	1	2080	2	Y	389	390	0			52
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043

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
11	2790	N	1142	-0-		-1648	-0-	128 568	1 9	446	2	Y	516	521	0			6
12	1302	N	857	-0-		-445	-0-	116 625	1 9	116	2	Y	568	566	0			8
01	1023	N	878	-0-		-145	-0-	83 580	1 9	215	2	Y	527	513	0	4	1	18
02	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	57 644	1 9	513	2	Y	585	594	0			9
03	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	29 619	1 9	446	2	Y	563	562	0			10
04	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	54 680	1 9	940	2	Y	618	620	0			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129

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
11	2407	X	2407	-0-		-0-	-0-	174 799	1 9	1434	2	Y	726	732	0			8
12	2480	X	1333	-0-		-1147	-0-	178 799	1 9	356	2	Y	726	724	0			10
01	2263	X	1648	-0-		-615	-0-	168 1	1 4	512 967	2 9	Y	879	852	0	6	1	31
02	2240	X	1433	-0-		-807	-0-	108 802	1 9	523	2	Y	729	748	0			12
03	2480	X	1509	-0-		-971	-0-	58 872	1 9	579	2	Y	793	791	0			14
04	2400	X	1939	-0-		-461	-0-	73 889	1 9	977	2	Y	808	812	0			10

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

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
11	2640	X	1280	-0-		-1360	-0-	14 23	1 9	1243	2	Y	21	19	0			9
12	2108	X	1728	-0-		-380	-0-	44 35	1 9	1649	2	Y	32	29	0			12
01	2356	X	2253	-0-		-103	-0-	28 1	1 4	2152 72	2 9	Y	65	61	0			16
02	2303	X	2303	-0-		-0-	-0-	24 54	1 9	2225	2	Y	49	49	0			16
03	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	93 78	1 9	3166	2	Y	71	71	0			16
04	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	32 1	1 4	3322 105	2 9	Y	95	91	0			20

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	(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
11	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	41 96	1 9	3650	2	Y	87	79	0			37
12	3844	X	3796	-0-		-48	-0-	96 92	1 9	3608	2	Y	84	89	0			32
01	3906	X	3688	-0-		-218	-0-	46 1	1 4	3597 44	2 9	Y	40	62	0			10
02	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	41 1	1 4	3802 100	2 9	Y	91	72	0			29
03	4094	X	4094	-0-		-0-	-0-	113 123	1 9	3858	2	Y	112	116	0			25
04	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	36 1	1 4	3762 89	2 9	Y	81	89	0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 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
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									
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	37	1	2863	2	Y	92	105	0			23
							1	4	101	9							
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	29	1	2721	2	Y	74	73	0			24
							1	4	81	9							
03	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	81	1	2767	2	Y	105	106	0			23
							116	9									
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	27	1	2781	2	Y	125	122	0			26
							1	4	138	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	49	1	3862	2	Y	146	161	0			37
							1	4	161	9							
02	3696	X	3559	-0-	-137	-0-	36	1	3393	2	Y	117	116	0			38
							1	4	129	9							
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	114	1	3882	2	Y	136	144	0			30
							150	9									
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	37	1	3893	2	Y	76	90	0			16
							1	4	84	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	21	1	2897	2	Y	159	149	0			49
							1	4	175	9							
02	2912	X	2705	-0-	-207	-0-	20	1	2495	2	Y	172	161	0			60
							1	4	189	9							
03	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	22	1	2696	2	Y	213	207	0			66
							5	4	234	9							
04	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	21	1	2471	2	Y	196	213	0			49
							11	4	216	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	Y	14	14	0			6
							15	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
01	992	X	76	-0-	-916	-0-	1	1	72	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	896	X	38	-0-	-858	-0-	38	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	992	X	45	-0-	-947	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	540	X	47	-0-	-493	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3792	-0-	-108	-0-	30	1	3480	2	Y	256	305	0			77
							282	9									
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	29	1	3859	2	Y	298	293	0			82
							3	4	328	9							
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	27	1	3716	2	Y	330	310	0			102
							1	4	363	9							
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	25	1	3146	2	Y	285	288	0			99
							1	4	314	9							
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	28	1	3400	2	Y	315	316	0			98
							6	4	347	9							
04	3630	X	3614	-0-	-16	-0-	27	1	3243	2	Y	299	322	0			75
							15	4	329	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	11439	X	11020	-0-	-419	-0-	105	1	10001	2	Y	815	853	0			105
							17	4	897	9							
02	10276	X	8980	-0-	-1296	-0-	110	1	8340	2	Y	482	506	0			81
							530	9									
03	11377	X	9622	-0-	-1755	-0-	88	1	8601	2	Y	848	824	0			105
							933	9									
04	11010	X	9359	-0-	-1651	-0-	105	1	8358	2	Y	775	794	0			86
							43	4	853	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	9145	X	7176	-0-	-1969	-0-	69	1	6555	2	Y	492	522	0			63
							11	4	541	9							
02	7140	X	6873	-0-	-267	-0-	85	1	6422	2	Y	333	340	0			56
							366	9									
03	7905	X	7837	-0-	-68	-0-	72	1	7041	2	Y	658	632	0			82
							724	9									
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	87	1	6886	2	Y	607	621	0			68
							36	4	668	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	23	1	3104	2	Y	202	184	0			62
							1	4	222	9							
02	2968	X	2853	-0-	-115	-0-	21	1	2643	2	Y	171	174	0			59
							1	4	188	9							
03	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	24	1	2902	2	Y	177	181	0			55
							5	4	195	9							
04	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	23	1	2766	2	Y	167	180	0			42
							13	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	31	1	4205	2	Y	283	265	0			87
							2	4	311	9							
02	4088	X	3828	-0-	-260	-0-	28	1	3526	2	Y	248	249	0			86
							1	4	273	9							
03	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	30	1	3738	2	Y	273	274	0			85
							7	4	300	9							
04	4470	X	3769	-0-	-701	-0-	29	1	3449	2	Y	250	272	0			63
							16	4	275	9							

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
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							
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	22	1	2922	2	Y	241	218	0			74
							1	4	265	9							
02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	20	1	2570	2	Y	190	198	0			66
							1	4	209	9							
03	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	23	1	2829	2	Y	197	202	0			61
							5	4	217	9							
04	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	22	1	2600	2	Y	170	188	0			43
							12	4	187	9							

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
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									
01	9827	X	8317	-0-	-1510	-0-	132	1	7640	2	Y	495	533	0			155
							545	9									
02	7924	X	7579	-0-	-345	-0-	113	1	6979	2	Y	443	424	0			174
							487	9									
03	8773	X	8163	-0-	-610	-0-	124	1	7542	2	Y	452	446	0			180
							497	9									
04	8280	X	8124	-0-	-156	-0-	125	1	7469	2	Y	469	471	0			178
							14	4	516	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5828	X	5611	-0-	-217	-0-	88	1	5112	2	Y	374	392	0			117
							411	9									
02	5348	X	4957	-0-	-391	-0-	73	1	4528	2	Y	324	314	0			127
							356	9									
03	5921	X	5883	-0-	-38	-0-	89	1	5423	2	Y	337	330	0			134
							371	9									
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	91	1	5463	2	Y	342	346	0			130
							10	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	(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
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									
01	5797	X	5503	-0-		-294	-0-	86	1	5010	2	Y	370	396	0			116
								407	9									
02	5236	X	4987	-0-		-249	-0-	73	1	4541	2	Y	339	322	0			133
								373	9									
03	5704	X	5522	-0-		-182	-0-	83	1	5050	2	Y	354	346	0			141
								389	9									
04	5520	X	5255	-0-		-265	-0-	80	1	4781	2	Y	350	358	0			133
								9	4	385	9							

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. 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
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							
01	3255	X	3228	-0-		-27	-0-	22	1	2942	2	Y	239	223	0			74
								1	4	263	9							
02	2940	X	2667	-0-		-273	-0-	19	1	2427	2	Y	200	204	0			70
								1	4	220	9							
03	3286	X	3021	-0-		-265	-0-	22	1	2753	2	Y	219	221	0			68
								5	4	241	9							
04	3180	X	2908	-0-		-272	-0-	22	1	2643	2	Y	210	225	0			53
								12	4	231	9							

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. 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
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									
01	5394	X	4925	-0-		-469	-0-	77	1	4450	2	Y	362	387	0			113
								398	9									
02	4536	X	4101	-0-		-435	-0-	60	1	3715	2	Y	296	293	0			116
								326	9									
03	4929	X	3285	-0-		-1644	-0-	49	1	3003	2	Y	212	244	0			84
								233	9									
04	4770	X	2908	-0-		-1862	-0-	45	1	2683	2	Y	159	183	0			60
								5	4	175	9							

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	(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
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									
01	5611	X	5194	-0-		-417	-0-	22	1	4882	2	Y	258	244	0			69
								6	4	284	9							
02	4956	X	4654	-0-		-302	-0-	18	1	4382	2	Y	228	247	0			50
								3	4	251	9							
03	5487	X	4954	-0-		-533	-0-	22	1	4658	2	Y	243	230	0			63
								7	4	267	9							
04	5100	X	4771	-0-		-329	-0-	23	1	4430	2	Y	245	235	0			73
								48	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	9672	X	9170	-0-	-502	-0-	39	1	8510	2	Y	555	537	0			148
							10	4	611	9							
02	8540	X	7634	-0-	-906	-0-	29	1	7106	2	Y	449	498	0			99
							5	4	494	9							
03	9796	X	9423	-0-	-373	-0-	41	1	8762	2	Y	553	508	0			144
							12	4	608	9							
04	9480	X	7813	-0-	-1667	-0-	38	1	7157	2	Y	491	489	0			146
							78	4	540	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6603	X	6487	-0-	-116	-0-	28	1	6090	2	Y	329	315	0			88
							7	4	362	9							
02	5964	X	5955	-0-	-9	-0-	23	1	5606	2	Y	293	317	0			64
							4	4	322	9							
03	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	28	1	5997	2	Y	316	298	0			82
							8	4	348	9							
04	6390	X	6283	-0-	-107	-0-	31	1	5823	2	Y	333	316	0			99
							63	4	366	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 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
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							
01	6200	X	5782	-0-	-418	-0-	25	1	5446	2	Y	277	263	0			74
							6	4	305	9							
02	5544	X	5188	-0-	-356	-0-	20	1	4893	2	Y	247	267	0			54
							3	4	272	9							
03	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	25	1	5318	2	Y	266	251	0			69
							7	4	293	9							
04	5820	X	5518	-0-	-302	-0-	27	1	5139	2	Y	269	258	0			80
							56	4	296	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	21	1	4559	2	Y	196	188	0			52
							5	4	216	9							
02	4424	X	4340	-0-	-84	-0-	17	1	4130	2	Y	173	187	0			38
							3	4	190	9							
03	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	21	1	4473	2	Y	189	178	0			49
							6	4	208	9							
04	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	22	1	4173	2	Y	209	196	0			62
							45	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 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
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									
01	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	23	1	5016	2	Y	286	268	0			76
							6	4	315	9							
02	5180	X	4860	-0-	-320	-0-	19	1	4561	2	Y	252	273	0			55
							3	4	277	9							
03	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	23	1	4973	2	Y	275	259	0			71
							7	4	303	9							
04	5430	X	5017	-0-	-413	-0-	24	1	4636	2	Y	279	267	0			83
							50	4	307	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	30	1	4039	2	Y	252	237	0			78
							2	4	277	9							
02	3864	X	3531	-0-	-333	-0-	26	1	3288	2	Y	196	206	0			68
							1	4	216	9							
03	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	30	1	3686	2	Y	206	210	0			64
							7	4	227	9							
04	4350	X	3796	-0-	-554	-0-	30	1	3523	2	Y	206	218	0			52
							16	4	227	9							

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	141	1	5228	2	Y	652	652	0			5
							1	4	717	9							
02	5712	X	4846	-0-	-866	-0-	117	1	4087	2	Y	581	567	0	10	1	9
							3	4	639	9							
03	6386	X	4656	-0-	-1730	-0-	121	1	4048	2	Y	442	445	0			6
							1	4	486	9							
04	6180	X	4872	-0-	-1308	-0-	107	1	4208	2	Y	503	505	0			4
							4	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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									
01	2728	X	1555	-0-	-1173	-0-	180	1	556	2	Y	744	724	0	5	1	26
							1	4	818	9							
02	2548	X	1487	-0-	-1061	-0-	110	1	768	2	Y	554	571	0			9
							609	9									
03	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	58	1	1381	2	Y	960	952	0			17
							1	4	1056	9							
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	75	1	2410	2	Y	1009	1014	0			12
							1110	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1519	N	820	-0-	-699	-0-	121	1	301	2	Y	362	353	0	2	1	13
							398	9									
02	1232	N	1065	-0-	-167	-0-	88	1	638	2	Y	308	316	0			5
							339	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	Y	331	330	0			6
							1	4	364	9							
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	Y	325	327	0			4
							358	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1426	N	373	-0-	-1053	-0-	36	1	166	2	Y	155	157	0	1	1	5
							171	9									
02	1960	N	1752	-0-	-208	-0-	89	1	1019	2	Y	585	581	0			9
							644	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	Y	755	751	0			13
							1	4	831	9							
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	Y	559	565	0			7
							615	9									

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
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-
01	3472	X	2288	-0-	-1184	-0-	55	1	1929	2	Y	276	274	0			2
							304	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	84	1	2708	2	Y	335	326	0	6	1	5
							2	4	369	9							
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	77	1	2307	2	Y	273	274	0			4
							1	4	300	9							
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	77	1	2303	2	Y	269	271	0			2
							2	4	296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

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
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							
01	3720	X	3505	-0-		-215	-0-	24	1	3201	2	Y	254	237	0			78
								1	4	279	9							
02	3360	X	2949	-0-		-411	-0-	21	1	2689	2	Y	216	219	0			75
								1	4	238	9							
03	3720	X	3266	-0-		-454	-0-	24	1	2984	2	Y	229	233	0			71
								6	4	252	9							
04	3450	X	3185	-0-		-265	-0-	24	1	2903	2	Y	223	238	0			56
								13	4	245	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 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
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							
01	5197	X	5197	-0-		-0-	-0-	50	1	4730	2	Y	372	384	0			48
								8	4	409	9							
02	4592	X	4106	-0-		-486	-0-	51	1	3823	2	Y	211	224	0			35
								232	9									
03	5084	X	4566	-0-		-518	-0-	42	1	4069	2	Y	414	398	0			51
								455	9									
04	5040	X	4353	-0-		-687	-0-	49	1	3868	2	Y	378	387	0			42
								20	4	416	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

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
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							
01	4123	X	3389	-0-		-734	-0-	23	1	3092	2	Y	248	232	0			76
								1	4	273	9							
02	3528	X	2885	-0-		-643	-0-	21	1	2628	2	Y	214	216	0			74
								1	4	235	9							
03	3534	X	3111	-0-		-423	-0-	23	1	2838	2	Y	223	228	0			69
								5	4	245	9							
04	3330	X	2761	-0-		-569	-0-	21	1	2512	2	Y	197	217	0			49
								11	4	217	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866

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
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									
01	2573	X	1369	-0-		-1204	-0-	121	1	536	2	Y	646	625	0	4	1	22
								1	4	711	9							
02	2492	X	1443	-0-		-1049	-0-	86	1	709	2	Y	589	602	0			9
								648	9									
03	2759	X	1296	-0-		-1463	-0-	42	1	806	2	Y	406	408	0			7
								1	4	447	9							
04	2670	X	1831	-0-		-839	-0-	53	1	1265	2	Y	466	467	0			6
								513	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	(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
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									
01	992	N	984	-0-		-8	-0-	241	1	272	2	Y	428	417	0	3	1	15
								471	9									
02	1456	N	1055	-0-		-401	-0-	151	1	455	2	Y	408	416	0			7
								449	9									
03	1054	N	934	-0-		-120	-0-	60	1	419	2	Y	414	414	0			7
								455	9									
04	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	58	1	763	2	Y	508	509	0			6
								559	9									

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	(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
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							
01	2542	X	437	-0-		-2105	-0-	28	1	365	2	Y	37	52	0			4
								3	4	41	9							
02	2296	X	985	-0-		-1311	-0-	70	1	821	2	Y	84	82	0			6
								2	4	92	9							
03	1924	X	1924	-0-		-0-	-0-	160	1	1579	2	Y	162	159	0			9
								7	4	178	9							
04	1614	X	1614	-0-		-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	132	130	0			11
								4	4	145	9							

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	(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
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							
01	2294	X	881	-0-		-1413	-0-	50	1	760	2	Y	59	88	0			6
								6	4	65	9							
02	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	209	1	2930	2	Y	225	215	0			16
								8	4	248	9							
03	2252	X	2252	-0-		-0-	-0-	143	1	1936	2	Y	149	157	0			8
								9	4	164	9							
04	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-	51	1	1901	2	Y	134	131	0			11
								5	4	147	9							

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	(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
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									
01	5208	X	4711	-0-		-497	-0-	184	1	3898	2	Y	572	567	0			69
								629	9									
02	5548	X	5548	-0-		-0-	-0-	192	1	4584	2	Y	702	708	0			63
								772	9									
03	6030	X	6030	-0-		-0-	-0-	204	1	5075	2	Y	683	692	0			54
								751	9									
04	4770	X	4025	-0-		-745	-0-	182	1	3275	2	Y	478	487	0			45
								42	4	526	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS 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	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									
01	5456	X	4853	-0-	-603	-0-	161	1	4117	2	Y	522	523	0			4
							1	4	574	9							
02	5012	X	4156	-0-	-856	-0-	174	1	3453	2	Y	479	468	0	8	1	7
							2	4	527	9							
03	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	188	1	4090	2	Y	562	561	0			8
							1	4	618	9							
04	5400	X	3614	-0-	-1786	-0-	147	1	3014	2	Y	409	414	0			3
							3	4	450	9							

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
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									
01	3255	X	1039	-0-	-2216	-0-	67	1	815	2	Y	143	140	0	7	1	3
							157	9									
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	189	1	3419	2	Y	543	530	0			16
							11	4	597	9							
03	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	250	1	2038	2	Y	319	331	0			4
							5	4	351	9							
04	1800	X	1774	-0-	-26	-0-	236	1	1311	2	Y	204	201	0			7
							3	4	224	9							

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
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									
01	2759	X	143	-0-	-2616	-0-	32	1	91	2	Y	18	23	0	1	1	-0-
							20	9									
02	2268	X	2261	-0-	-7	-0-	179	1	1732	2	Y	314	305	0			9
							5	4	345	9							
03	2480	X	2215	-0-	-265	-0-	225	1	1659	2	Y	297	302	0			4
							4	4	327	9							
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	223	1	1829	2	Y	279	274	0			9
							4	4	307	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2046	X	1120	-0-	-926	-0-	171	1	728	2	Y	195	237	0			21
							6	4	215	9							
02	1484	X	992	-0-	-492	-0-	158	1	645	2	Y	170	179	0			12
							2	4	187	9							
03	1643	X	425	-0-	-1218	-0-	114	1	240	2	Y	64	72	0			4
							1	4	70	9							
04	1350	X	1000	-0-	-350	-0-	39	1	759	2	Y	182	171	0			15
							2	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1984	X	644	-0-	-1340	-0-	94	1	481	2	Y	59	59	0			6
							4	4	65	9							
02	1120	X	346	-0-	-774	-0-	118	1	199	2	Y	25	29	0			2
							1	4	28	9							
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	159	1	1692	2	Y	206	197	0			11
							8	4	227	9							
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	52	1	1830	2	Y	203	197	0			17
							5	4	223	9							

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
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							
01	1922	X	1499	-0-	-423	-0-	92	1	1262	2	Y	123	173	0			13
							10	4	135	9							
02	1708	X	1404	-0-	-304	-0-	87	1	1189	2	Y	114	119	0			8
							3	4	125	9							
03	2015	X	1724	-0-	-291	-0-	73	1	1486	2	Y	144	144	0			8
							7	4	158	9							
04	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	28	1	1164	2	Y	103	102	0			9
							3	4	113	9							

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
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									
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	273	1	13	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	219	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	219	1	12	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	254	1	139	2	Y	57	51	0			6
							63	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	309	1	5411	2	Y	914	888	0			35
							1005	9									
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	232	1	3554	2	Y	709	698	0			46
							780	9									
03	4805	X	4205	-0-	-600	-0-	253	1	3373	2	Y	526	539	0			33
							579	9									
04	6510	X	1042	-0-	-5468	-0-	86	1	803	2	Y	139	160	0			12
							153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	4123	X	1916	-0-	-2207	-0-	260	1	1322	2	Y	304	312	0			12
							334	9									
02	3724	X	896	-0-	-2828	-0-	220	1	521	2	Y	141	144	0			9
							155	9									
03	4123	X	2502	-0-	-1621	-0-	310	1	1719	2	Y	430	412	0			27
							473	9									
04	2850	X	1285	-0-	-1565	-0-	189	1	830	2	Y	242	249	0			20
							266	9									

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
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									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	808	-0-	-1796	-0-	4	1	688	2	Y	105	97	0			8
							116	9									
04	2520	X	3	-0-	-2517	-0-	2	2	1	9	Y	1	9	0			-0-

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
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									
01	3627	X	570	-0-	-3057	-0-	51	1	462	2	Y	52	63	0	3	1	1
							57	9									
02	3276	X	58	-0-	-3218	-0-	58	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	315	1	3638	2	Y	439	456	0			17
							483	9									
02	5124	X	3353	-0-	-1771	-0-	264	1	2670	2	Y	381	373	0			25
							419	9									
03	7099	X	4125	-0-	-2974	-0-	282	1	3358	2	Y	441	438	0			28
							485	9									
04	6870	X	117	-0-	-6753	-0-	38	1	68	2	Y	10	37	0			1
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628

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
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									
01	3875	X	3004	-0-	-871	-0-	369	1	2163	2	Y	429	427	0			17
							472	9									
02	5852	X	2738	-0-	-3114	-0-	340	1	1907	2	Y	446	434	0			29
							491	9									
03	6479	X	3452	-0-	-3027	-0-	285	1	2560	2	Y	552	546	0			35
							607	9									
04	6270	X	2844	-0-	-3426	-0-	319	1	1978	2	Y	497	490	0			42
							547	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

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
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									
01	1519	N	1013	-0-	-506	-0-	215	1	561	2	Y	215	217	0			9
							237	9									
02	1120	N	780	-0-	-340	-0-	122	1	461	2	Y	179	178	0			10
							197	9									
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	93	1	517	2	Y	196	195	0			11
							216	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	385	377	0			19
							8	4	424	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

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
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									
01	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	237	1	907	2	Y	251	249	0			10
							276	9									
02	1848	X	938	-0-	-910	-0-	201	1	571	2	Y	151	153	0			8
							166	9									
03	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	242	1	692	2	Y	154	154	0			8
							169	9									
04	1380	X	960	-0-	-420	-0-	195	1	608	2	Y	138	139	0			7
							5	4	152	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

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
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									
01	3565	X	353	-0-	-3212	-0-	67	1	241	2	Y	41	54	0	3	1	1
							45	9									
02	3780	X	49	-0-	-3731	-0-	49	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	4185	X	2799	-0-	-1386	-0-	238	1	2193	2	Y	329	325	0			4
							6	4	362	9							
04	4050	X	2722	-0-	-1328	-0-	251	1	2119	2	Y	315	309	0			10
							5	4	347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	3813	X	3018	-0-	-795	-0-	202	1	2447	2	Y	335	337	0			3
							369	9									
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	221	1	3038	2	Y	449	437	0	8	1	7
							2	4	494	9							
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	238	1	3175	2	Y	482	482	0			7
							1	4	530	9							
04	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	188	1	2962	2	Y	444	448	0			3
							3	4	488	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	27	1	3317	2	Y	354	354	0			3
							1	4	389	9							
02	3892	X	3776	-0-	-116	-0-	10	1	3332	2	Y	393	383	0	7	1	6
							2	4	432	9							
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	10	1	4005	2	Y	488	487	0			7
							1	4	537	9							
04	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	13	1	3515	2	Y	392	396	0			3
							3	4	431	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	141	1	5980	2	Y	495	496	0			4
							1	4	545	9							
02	6216	X	5961	-0-	-255	-0-	98	1	5300	2	Y	509	496	0	9	1	8
							3	4	560	9							
03	6851	X	5686	-0-	-1165	-0-	237	1	4847	2	Y	546	546	0			8
							1	4	601	9							
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	5825	2	Y	649	652	0			5
							5	4	714	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5673	X	3897	-0-	-1776	-0-	103	1	3553	2	Y	218	218	0			2
							1	4	240	9							
02	5124	X	2391	-0-	-2733	-0-	108	1	2135	2	Y	134	132	0	2	1	2
							1	4	147	9							
03	5673	X	2530	-0-	-3143	-0-	137	1	2191	2	Y	183	182	0			3
							1	4	201	9							
04	4980	X	2194	-0-	-2786	-0-	109	1	1875	2	Y	189	191	0			1
							2	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	8	1	2006	2	Y	152	151	0			1
							167	9									
02	23038	X	23038	-0-	-0-	-0-	204	1	20997	2	Y	1657	1605	0	28	1	25
							14	4	1823	9							
03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	165	1	10020	2	Y	1090	1100	0			15
							3	4	1199	9							
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	127	1	8132	2	Y	875	884	0			6
							7	4	963	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	66	1	1315	2	Y	107	109	0	5	1	2
							1	4	118	9							
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	2	Y	157	154	0			5
							6	4	173	9							
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	1896	2	Y	139	142	0			2
							5	4	153	9							
04	1980	X	1810	-0-	-170	-0-	77	1	1601	2	Y	116	114	0			4
							4	4	128	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3100	N	4658	-0-	1558	1558	128	1	3969	2	Y	508	493	0	23	1	10
							2	4	559	9							
02	10065	X	8507	-0-	-1558	-0-	103	1	7427	2	Y	867	852	0			25
							23	4	954	9							
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	108	1	4280	2	Y	494	513	0			6
							11	4	543	9							
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	153	1	3771	2	Y	431	423	0			14
							9	4	474	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	197	1	3972	2	Y	598	598	0			5
							1	4	658	9							
02	4928	X	3738	-0-	-1190	-0-	211	1	3021	2	Y	458	448	0	8	1	7
							2	4	504	9							
03	5456	X	4771	-0-	-685	-0-	232	1	3901	2	Y	579	578	0			8
							1	4	637	9							
04	4950	X	4541	-0-	-409	-0-	178	1	3754	2	Y	551	555	0			4
							3	4	606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	5766	X	3621	-0-	-2145	-0-	169	1	2794	2	Y	598	615	0			24
							658	9									
02	4508	X	3749	-0-	-759	-0-	157	1	2943	2	Y	590	582	0			32
							649	9									
03	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	181	1	3555	2	Y	688	682	0			38
							757	9									
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	158	1	4844	2	Y	932	923	0			47
							37	4	1025	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	10075	X	9674	-0-	-401	-0-	188	1	8706	2	Y	708	724	0			29
							1	4	779	9							
02	9100	X	7889	-0-	-1211	-0-	161	1	7094	2	Y	576	574	0			31
							634	9									
03	9920	X	8910	-0-	-1010	-0-	184	1	8014	2	Y	647	643	0			35
							712	9									
04	9600	X	6461	-0-	-3139	-0-	137	1	5774	2	Y	459	471	0			23
							45	4	505	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	197	1	2113	2	Y	287	307	0			12
							316	9									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	184	1	3536	2	Y	479	465	0			26
							527	9									
03	4588	X	3405	-0-	-1183	-0-	208	1	2777	2	Y	382	387	0			21
							420	9									
04	4440	X	3915	-0-	-525	-0-	173	1	3254	2	Y	421	421	0			21
							25	4	463	9							

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
11	1230	X	219	-0-	-1011	-0-	219	1			Y	-0-					-0-
12	1271	X	182	-0-	-1089	-0-	182	1			Y	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	239	1	10084	2	Y	722	687	0	33	1	14
							4	4	794	9							
02	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	262	1	11778	2	Y	769	761	0			22
							36	4	846	9							
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	264	1	8742	2	Y	564	579	0			7
							22	4	620	9							
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	312	1	7702	2	Y	410	403	0			14
							17	4	451	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3836	X	2184	-0-	-1652	-0-	48	1	1819	2	Y	283	295	0			15
							6	4	311	9							
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	40	1	1791	2	Y	310	306	0			19
							341	9									
03	4092	X	2140	-0-	-1952	-0-	57	1	1815	2	Y	243	257	0			5
							1	4	267	9							
04	3960	X	3114	-0-	-846	-0-	84	1	2595	2	Y	367	350	0			22
							31	4	404	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	190	1	731	2	Y	93	127	0			10
							6	4	102	9							
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	207	1	733	2	Y	78	82	0			6
							2	4	86	9							
03	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	116	1	848	2	Y	89	90	0			5
							4	4	98	9							
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	Y	86	84	0			7
							3	4	95	9							

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
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									
01	2821	X	2461	-0-	-360	-0-	349	1	1807	2	Y	277	266	0			11
							305	9									
02	2548	X	897	-0-	-1651	-0-	303	1	513	2	Y	74	80	0			5
							81	9									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	354	1	2109	2	Y	280	267	0			18
							308	9									
04	2370	X	1464	-0-	-906	-0-	396	1	913	2	Y	141	147	0			12
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

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
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-
01	T. A.		4007	-0-	4007	4007	105	1	3493	2	Y	371	368	0			3
							1	4	408	9							
02	7339	X	3332	-0-	-4007	-0-	220	1	2782	2	Y	298	292	0	5	1	4
							2	4	328	9							
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	256	1	3573	2	Y	449	447	0			6
							1	4	494	9							
04	3870	X	2476	-0-	-1394	-0-	166	1	1943	2	Y	332	336	0			2
							2	4	365	9							

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
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									
01	5673	X	4194	-0-	-1479	-0-	225	1	3455	2	Y	467	476	0			19
							514	9									
02	4144	X	2273	-0-	-1871	-0-	182	1	1824	2	Y	243	249	0			13
							267	9									
03	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	225	1	2879	2	Y	389	381	0			21
							428	9									
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	188	1	3552	2	Y	403	404	0			20
							27	4	443	9							

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
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									
01	4991	X	3641	-0-	-1350	-0-	39	1	2971	2	Y	574	575	0			5
							631	9									
02	4396	X	4210	-0-	-186	-0-	80	1	3399	2	Y	663	647	0	11	1	10
							2	4	729	9							
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	93	1	4214	2	Y	777	776	0			11
							1	4	855	9							
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	81	1	4312	2	Y	726	732	0			5
							4	4	799	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

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
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									
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	130	1	7688	2	Y	659	624	0	30	1	13
							3	4	725	9							
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	63	1	4820	2	Y	377	379	0			11
							15	4	415	9							
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	110	1	7407	2	Y	571	575	0			7
							19	4	628	9							
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	97	1	5185	2	Y	320	316	0			11
							12	4	352	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	5177	X	178	-0-	-4999	-0-	178	1			Y	-0-	12	0	1	1	-0-
02	3780	X	293	-0-	-3487	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2908	-0-	-1277	-0-	379	1	2244	2	Y	254	251	0			3
							6	4	279	9							
04	3960	X	2003	-0-	-1957	-0-	328	1	1474	2	Y	180	177	0			6
							3	4	198	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	806	N	403	-0-	-403	-0-	29	1	338	2	Y	30	45	0			3
							3	4	33	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	Y	82	79	0			6
							3	4	90	9							
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	129	1	1167	2	Y	106	106	0			6
							5	4	117	9							
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	Y	64	65	0			5
							2	4	70	9							

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
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									
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	191	1	4346	2	Y	390	395	0			16
							429	9									
02	4256	X	3977	-0-	-279	-0-	143	1	3502	2	Y	302	302	0			16
							332	9									
03	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	195	1	3835	2	Y	335	333	0			18
							369	9									
04	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	138	1	3643	2	Y	363	363	0			18
							28	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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									
01	5022	X	3829	-0-	-1193	-0-	189	1	3078	2	Y	511	512	0			4
							562	9									
02	4536	X	3661	-0-	-875	-0-	211	1	2911	2	Y	488	477	0	8	1	7
							2	4	537	9							
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	216	1	2826	2	Y	465	466	0			6
							1	4	512	9							
04	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	202	1	2517	2	Y	410	413	0			3
							2	4	451	9							

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
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									
01	7750	X	4112	-0-	-3638	-0-	147	1	3451	2	Y	466	467	0			4
							1	4	513	9							
02	6132	X	4333	-0-	-1799	-0-	159	1	3641	2	Y	483	472	0	8	1	7
							2	4	531	9							
03	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	183	1	4404	2	Y	641	639	0			9
							1	4	705	9							
04	5250	X	4692	-0-	-558	-0-	135	1	3865	2	Y	626	630	0			5
							3	4	689	9							

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
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									
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	57	1	2909	2	Y	414	415	0			3
							455	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	53	1	2800	2	Y	323	315	0	6	1	5
							2	4	355	9							
03	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	55	1	2565	2	Y	323	324	0			4
							1	4	355	9							
04	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	43	1	2320	2	Y	277	279	0			2
							2	4	305	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	126	1	3324	2	Y	481	481	0			4
							1	4	529	9							
02	3920	X	3756	-0-	-164	-0-	136	1	3111	2	Y	461	450	0	8	1	7
							2	4	507	9							
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	141	1	3874	2	Y	501	501	0			7
							1	4	551	9							
04	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	117	1	3551	2	Y	394	398	0			3
							3	4	433	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS 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	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									
01	5084	X	3504	-0-	-1580	-0-	179	1	2930	2	Y	359	360	0			3
							395	9									
02	4592	X	3544	-0-	-1048	-0-	131	1	3004	2	Y	370	362	0	6	1	5
							2	4	407	9							
03	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	182	1	3675	2	Y	446	445	0			6
							1	4	491	9							
04	4620	X	3739	-0-	-881	-0-	148	1	3130	2	Y	416	419	0			3
							3	4	458	9							

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
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									
01	3100	N	3304	-0-	204	204	114	1	2815	2	Y	340	324	0	15	1	7
							1	4	374	9							
02	2800	N	3900	-0-	1100	1304	116	1	3366	2	Y	371	367	0			11
							10	4	408	9							
03	3100	N	2853	-0-	-247	1057	126	1	2431	2	Y	264	272	0			3
							6	4	290	9							
04	3633	X	2576	-0-	-1057	-0-	132	1	2215	2	Y	204	200	0			7
							5	4	224	9							

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
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	252	1	715	2	N	136	145	0			10
							150	9									
12	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	285	1	676	2	N	114	112	0			12
							125	9									
01	1953	N	1001	-0-	-952	-0-	232	1	622	2	N	132	134	0			10
							2	4	145	9							
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	245	1	735	2	N	146	142	0			14
							161	9									
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	227	1	582	2	N	111	117	0			8
							122	9									
04	960	N	203	-0-	-757	-0-	178	1	21	2	N	4	12	0			-0-
							4	9									

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
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									
01	3875	X	2662	-0-	-1213	-0-	170	1	2130	2	Y	329	330	0			3
							362	9									
02	3500	X	3337	-0-	-163	-0-	165	1	2704	2	Y	424	414	0	7	1	6
							2	4	466	9							
03	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	173	1	3114	2	Y	488	487	0			7
							1	4	537	9							
04	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	151	1	2241	2	Y	358	362	0			3
							2	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	15	1	4871	2	Y	670	671	0			5
							1	4	737	9							
02	5012	X	4375	-0-	-637	-0-	11	1	3804	2	Y	506	495	0	9	1	7
							3	4	557	9							
03	5549	X	4836	-0-	-713	-0-	11	1	4242	2	Y	529	529	0			7
							1	4	582	9							
04	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	13	1	4340	2	Y	532	535	0			4
							4	4	585	9							

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. (I) GAS 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		940	-0-	940	940	18	1	788	2	Y	122	121	0			1
							134	9									
02	T. A.		2535	-0-	2535	3475	208	1	1984	2	Y	311	302	0	5	1	5
							1	4	342	9							
03	T. A.		1627	-0-	1627	5102	221	1	1202	2	Y	185	187	0			3
							204	9									
04	6704	X	1602	-0-	-5102	-0-	174	1	1223	2	Y	185	187	0			1
							1	4	204	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	150	1	1336	2	Y	96	96	0			24
							106	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	137	1	1247	2	Y	49	63	0			10
							54	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	129	1	1510	2	Y	103	82	0			31
							113	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1341	2	Y	93	87	0			37
							12	4	102	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		706	-0-	706	706	21	1	555	2	Y	118	117	0			1
							130	9									
02	T. A.		2460	-0-	2460	3166	233	1	1801	2	Y	386	374	0	7	1	6
							1	4	425	9							
03	T. A.		1101	-0-	1101	4267	267	1	678	2	Y	142	146	0			2
							156	9									
04	5680	X	1413	-0-	-4267	-0-	209	1	980	2	Y	203	204	0			1
							1	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	241	1	2014	2	N	37	39	0			3
							41	9									
12	2914	X	1996	-0-	-918	-0-	271	1	1644	2	N	74	69	0			8
							81	9									
01	2914	X	2065	-0-	-849	-0-	237	1	1707	2	N	106	106	0			8
							4	4	117	9							
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	260	1	3016	2	N	174	165	0			17
							1	4	191	9							
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	267	1	3806	2	N	210	212	0			15
							1	4	231	9							
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	232	1	3368	2	N	204	204	0			15
							16	4	224	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	1612	-0-	-1778	-0-	307	1	1253	2	N	47	48	0			3
							52	9									
12	3503	X	1668	-0-	-1835	-0-	347	1	1275	2	N	42	41	0			4
							46	9									
01	3503	X	1447	-0-	-2056	-0-	323	1	1071	2	N	45	46	0			3
							3	4	50	9							
02	2520	X	1271	-0-	-1249	-0-	312	1	918	2	N	37	36	0			4
							41	9									
03	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	322	1	1186	2	N	44	45	0			3
							48	9									
04	1620	X	1067	-0-	-553	-0-	286	1	744	2	N	31	32	0			2
							3	4	34	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5456	X	1753	-0-	-3703	-0-	266	1	1171	2	Y	286	278	0	13	1	6
							1	4	315	9							
02	4928	X	2434	-0-	-2494	-0-	301	1	1710	2	Y	380	375	0			11
							5	4	418	9							
03	2790	X	433	-0-	-2357	-0-	68	1	292	2	Y	65	75	0			1
							1	4	72	9							
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2511	X	1988	-0-	-523	-0-	84	1	1778	2	Y	112	111	0			7
							3	4	123	9							
02	2268	X	1938	-0-	-330	-0-	59	1	1750	2	Y	117	116	0			8
							129	9									
03	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	43	1	2115	2	Y	148	148	0			8
							1	4	163	9							
04	2370	X	2137	-0-	-233	-0-	41	1	1948	2	Y	126	125	0			9
							9	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	144	1	433	2	Y	49	53	0			8
							54	9									
02	784	N	472	-0-	-312	-0-	185	1	258	2	Y	26	30	0			4
							29	9									
03	775	N	493	-0-	-282	-0-	199	1	269	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	162	1	317	2	Y	36	36	0			6
							40	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3162	X	1339	-0-	-1823	-0-	213	1	988	2	Y	125	120	0			21
							138	9									
02	2856	X	2234	-0-	-622	-0-	297	1	1673	2	Y	230	226	0			25
							11	4	253	9							
03	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	530	1	1527	2	Y	225	222	0			28
							248	9									
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	533	1	1665	2	Y	262	260	0			30
							1	4	288	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1798	X	907	-0-	-891	-0-	108	1	658	2	Y	128	121	0			21
							141	9									
02	1624	X	927	-0-	-697	-0-	121	1	663	2	Y	129	131	0			19
							1	4	142	9							
03	1364	X	998	-0-	-366	-0-	117	1	739	2	Y	129	113	0			35
							142	9									
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	106	1	708	2	Y	159	168	0			26
							1	4	175	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2085	-0-	-345	-0-	277	1	1656	2	N	138	139	0			10
							152	9									
12	2511	X	2285	-0-	-226	-0-	316	1	1826	2	N	130	127	0			13
							143	9									
01	2604	X	361	-0-	-2243	-0-	269	1	83	2	N	8	20	0			1
							9	9									
02	2352	X	327	-0-	-2025	-0-	273	1	51	2	N	3	4	0			-0-
							3	9									
03	2604	X	301	-0-	-2303	-0-	274	1	25	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2220	X	258	-0-	-1962	-0-	247	1	10	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	674	-0-	-46	-0-	204	1	418	2	N	47	49	0			3
							52	9									
12	1116	N	253	-0-	-863	-0-	226	1	24	2	N	3	6	0			-0-
							3	9									
01	1116	X	360	-0-	-756	-0-	197	1	142	2	N	19	18	0			1
							21	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	220	1	2076	2	N	262	238	0			25
							1	4	288	9							
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	223	1	1144	2	N	116	133	0			8
							128	9									
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	213	1	1074	2	N	112	112	0			8
							5	4	123	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

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									
01	3193	X	2083	-0-	-1110	-0-	100	1	1879	2	Y	92	92	0			6
							3	4	101	9							
02	3220	X	2274	-0-	-946	-0-	76	1	2095	2	Y	94	93	0			7
							103	9									
03	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	64	1	3138	2	Y	129	129	0			7
							1	4	142	9							
04	3450	X	2315	-0-	-1135	-0-	84	1	2119	2	Y	93	94	0			6
							10	4	102	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

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									
01	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	85	1	2389	2	Y	285	278	0			19
							3	4	314	9							
02	3332	X	2890	-0-	-442	-0-	72	1	2484	2	Y	303	301	0			21
							1	4	333	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	81	1	3286	2	Y	291	296	0			16
							1	4	320	9							
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	75	1	3090	2	Y	318	312	0			22
							14	4	350	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

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									
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	17	1	3607	2	Y	571	554	0			37
							5	4	628	9							
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	12	1	3828	2	Y	548	547	0			38
							1	4	603	9							
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	3798	2	Y	503	514	0			27
							1	4	553	9							
04	3870	X	2929	-0-	-941	-0-	52	1	2480	2	Y	350	353	0			24
							12	4	385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	76	1	10033	2	Y	941	904	0			61
							14	4	1035	9							
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	57	1	4906	2	Y	417	449	0			29
							1	4	459	9							
03	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	143	1	4174	2	Y	329	340	0			18
							1	4	362	9							
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	253	1	7170	2	Y	600	577	0			41
							33	4	660	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4464	X	3437	-0-	-1027	-0-	73	1	2739	2	Y	560	552	0			30
							9	4	616	9							
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	85	1	3860	2	Y	938	910	0			58
							1032	9									
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	140	1	4497	2	Y	886	925	0			19
							2	4	975	9							
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	105	1	3240	2	Y	521	509	0			31
							39	4	573	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	86	86	0			5
							1	4	95	9							
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	5	2	2	9	Y	2	7	0			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	Y	189	178	0			11
							11	4	208	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4743	X	1881	-0-	-2862	-0-	41	1	1557	2	Y	253	250	0			14
							5	4	278	9							
02	4284	X	1329	-0-	-2955	-0-	24	1	1077	2	Y	207	208	0			13
							228	9									
03	4092	X	2772	-0-	-1320	-0-	72	1	2303	2	Y	360	365	0			8
							1	4	396	9							
04	3210	X	1119	-0-	-2091	-0-	31	1	945	2	Y	120	121	0			7
							11	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	(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
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									
01	2511	X	2252	-0-		-259	-0-	253	1	1861	2	Y	117	117	0			13
								9	4	129	9							
02	2268	X	1069	-0-		-1199	-0-	196	1	815	2	Y	53	62	0			4
								58	9									
03	1736	X	1085	-0-		-651	-0-	209	1	823	2	Y	46	46	0			4
								2	4	51	9							
04	2190	X	1696	-0-		-494	-0-	217	1	1420	2	Y	46	40	0			10
								8	4	51	9							

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. 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
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									
01	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	18	1	1696	2	Y	167	160	0			19
								9	4	184	9							
02	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	16	1	1520	2	Y	158	166	0			11
								174	9									
03	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	35	1	2344	2	Y	200	193	0			18
								5	4	220	9							
04	3000	N	3446	-0-		446	446	75	1	3183	2	Y	155	140	0			33
								17	4	171	9							

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. 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
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									
01	2945	X	2232	-0-		-713	-0-	50	1	1889	2	Y	261	280	0			14
								6	4	287	9							
02	2660	X	1448	-0-		-1212	-0-	26	1	1187	2	Y	214	215	0			13
								235	9									
03	6169	X	3719	-0-		-2450	-0-	96	1	3075	2	Y	497	500	0			10
								1	4	547	9							
04	5970	X	4386	-0-		-1584	-0-	123	1	3803	2	Y	376	364	0			22
								46	4	414	9							

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. 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
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									
01	212	N	212	-0-		-0-	-0-	170	1	33	2	Y	8	17	0			2
								9	9									
02	448	N	147	-0-		-301	-0-	135	1	12	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	341	N	208	-0-		-133	-0-	153	1	51	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
04	210	N	204	-0-		-6	-0-	151	1	49	2	Y	4	4	0			1
								4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	243	1	1957	2	Y	72	90	0			16
							79	9									
02	2800	X	1200	-0-	-1600	-0-	158	1	999	2	Y	39	42	0			13
							43	9									
03	3100	X	1691	-0-	-1409	-0-	194	1	1366	2	Y	119	101	0			31
							131	9									
04	2220	X	1623	-0-	-597	-0-	198	1	1281	2	Y	131	133	0			29
							144	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	189	1	1170	2	Y	157	169	0			35
							173	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	207	1	1303	2	Y	125	119	0			41
							138	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	258	1	1663	2	Y	163	161	0			43
							179	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	242	1	1256	2	Y	140	152	0			31
							154	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	5921	X	4419	-0-	-1502	-0-	41	1	3897	2	Y	419	403	0			48
							20	4	461	9							
02	5432	X	3439	-0-	-1993	-0-	30	1	2953	2	Y	414	432	0			30
							1	4	455	9							
03	6014	X	3603	-0-	-2411	-0-	47	1	3157	2	Y	356	354	0			32
							7	4	392	9							
04	5820	X	5004	-0-	-816	-0-	107	1	4551	2	Y	292	262	0			62
							25	4	321	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	205	1	3255	2	Y	501	458	0			57
							16	4	551	9							
02	3696	X	3299	-0-	-397	-0-	175	1	2663	2	Y	418	445	0			30
							1	4	460	9							
03	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	207	1	2680	2	Y	370	367	0			33
							6	4	407	9							
04	3900	X	1091	-0-	-2809	-0-	132	1	871	2	Y	75	94	0			14
							5	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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									
01	13739	X	3282	-0-	-10457	-0-	30	1	2909	2	Y	298	285	0			34
							15	4	328	9							
02	3780	X	2706	-0-	-1074	-0-	25	1	2405	2	Y	251	267	0			18
							276	9									
03	4185	X	2678	-0-	-1507	-0-	38	1	2393	2	Y	220	218	0			20
							5	4	242	9							
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	82	1	3482	2	Y	181	163	0			38
							19	4	199	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3813	X	2771	-0-	-1042	-0-	25	1	2427	2	Y	279	266	0			32
							12	4	307	9							
02	3388	X	3316	-0-	-72	-0-	29	1	2851	2	Y	395	399	0			28
							1	4	435	9							
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	46	1	3060	2	Y	374	369	0			33
							7	4	411	9							
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	99	1	4230	2	Y	296	267	0			62
							23	4	326	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 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
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	57	1	5430	2	Y	702	622	0			80
							27	4	772	9							
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	45	1	4417	2	Y	591	629	0			42
							1	4	650	9							
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	66	1	4413	2	Y	521	516	0			47
							10	4	573	9							
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	135	1	5736	2	Y	386	352	0			81
							32	4	425	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 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
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									
01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	15	1	1454	2	Y	193	186	0			22
							7	4	212	9							
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	14	1	1319	2	Y	182	191	0			13
							200	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	24	1	1567	2	Y	210	204	0			19
							3	4	231	9							
04	1620	N	230	-0-	-1390	-0-	5	1	203	2	Y	19	35	0			3
							1	4	21	9							

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
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									
01	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	110	1	2028	2	Y	171	167	0			20
							10	4	188	9							
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2030	2	Y	175	182	0			13
							193	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	106	1	2400	2	Y	183	180	0			16
							5	4	201	9							
04	3000	N	3636	-0-	636	636	129	1	3328	2	Y	146	131	0			31
							18	4	161	9							

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
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									
01	1488	N	833	-0-	-655	-0-	187	1	485	2	Y	146	148	0			6
							161	9									
02	1176	N	767	-0-	-409	-0-	169	1	479	2	Y	108	108	0			6
							119	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	210	1	664	2	Y	131	130	0			7
							144	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	168	1	708	2	Y	134	134	0			7
							5	4	147	9							

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
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									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	Y	148	151	0			36
							1	4	163	9							
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	56	1	981	2	Y	158	160	0			34
							174	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	2	Y	149	150	0			33
							164	9									
04	1260	N	843	-0-	-417	-0-	75	1	689	2	Y	66	78	0			21
							6	4	73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
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									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	44	1	2022	2	Y	221	223	0			14
							3	4	243	9							
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	38	1	2122	2	Y	226	224	0			16
							1	4	249	9							
03	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	40	1	2484	2	Y	249	251	0			14
							1	4	274	9							
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	40	1	2602	2	Y	236	234	0			16
							12	4	260	9							

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
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									
01	4619	X	333	-0-	-4286	-0-	283	1	43	2	Y	6	10	0			-0-
							7	9									
02	4172	X	804	-0-	-3368	-0-	240	1	500	2	Y	58	54	0			4
							64	9									
03	4619	X	294	-0-	-4325	-0-	294	1			Y	-0-	4	0			-0-
04	4470	X	235	-0-	-4235	-0-	235	1			Y	-0-					-0-

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
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									
01	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	10	1	2863	2	Y	262	255	0			17
							4	4	288	9							
02	3304	X	3046	-0-	-258	-0-	9	1	2798	2	Y	216	218	0			15
							1	4	238	9							
03	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	8	1	3118	2	Y	226	229	0			12
							1	4	249	9							
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	8	1	3047	2	Y	236	232	0			16
							14	4	260	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	4123	X	32	-0-	-4091	-0-	32	1			Y	-0-	8	0			-0-
02	3220	X	78	-0-	-3142	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
03	3348	X	115	-0-	-3233	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
04	3120	X	61	-0-	-3059	-0-	61	1			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	2139	X	1236	-0-	-903	-0-	151	1	1002	2	Y	75	101	0			17
							83	9									
02	1932	X	1380	-0-	-552	-0-	140	1	1060	2	Y	164	127	0			54
							180	9									
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	189	1	1273	2	Y	202	203	0			53
							222	9									
04	1410	X	1271	-0-	-139	-0-	196	1	895	2	Y	164	181	0			36
							180	9									

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
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									
01	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	279	1	2652	2	Y	221	242	0			49
							243	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	234	1	2774	2	Y	248	215	0			82
							273	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	258	1	2707	2	Y	195	226	0			51
							215	9									
04	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	258	1	2334	2	Y	192	201	0			42
							211	9									

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
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							
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	211	1	1471	2	Y	139	139	0			2
							10	4	153	9							
02	1792	X	1250	-0-	-542	-0-	151	1	984	2	Y	104	90	0	13	1	3
							1	4	114	9							
03	2263	X	1367	-0-	-896	-0-	258	1	1021	2	Y	80	81	0			2
							88	9									
04	2190	X	1369	-0-	-821	-0-	255	1	1016	2	Y	89	89	0			2
							98	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

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
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	178	1	771	2	Y	119	104	0			52
							16	4	131	9							
12	1364	X	814	-0-	-550	-0-	90	1	647	2	Y	70	92	0			30
							77	9									
01	1364	X	862	-0-	-502	-0-	91	1	677	2	Y	85	96	0			19
							94	9									
02	1232	X	844	-0-	-388	-0-	73	1	654	2	Y	106	90	0			35
							117	9									
03	1147	X	936	-0-	-211	-0-	87	1	736	2	Y	103	111	0			27
							113	9									
04	1110	X	985	-0-	-125	-0-	95	1	771	2	Y	108	111	0			24
							119	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

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
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									
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	175	1	121	2	Y	32	39	0			7
							35	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	92	69	0			30
							101	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	173	1	410	2	Y	149	140	0			39
							164	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	166	1	299	2	Y	101	118	0			22
							111	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 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
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									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	222	1	729	2	Y	121	135	0			27
							133	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	184	1	598	2	Y	103	96	0			34
							113	9									
03	1085	N	817	-0-	-268	-0-	204	1	529	2	Y	76	90	0			20
							84	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	210	1	687	2	Y	112	107	0			25
							123	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

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
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									
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	266	1	1814	2	Y	131	128	0			9
							3	4	144	9							
02	2324	X	1932	-0-	-392	-0-	222	1	1596	2	Y	104	106	0			7
							114	9									
03	2139	X	1998	-0-	-141	-0-	248	1	1640	2	Y	99	101	0			5
							1	4	109	9							
04	2160	X	1002	-0-	-1158	-0-	235	1	699	2	Y	59	60	0			4
							3	4	65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	620	N	356	-0-	-264	-0-	258	1	80	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	672	N	193	-0-	-479	-0-	79	1	91	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

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
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									
01	2015	N	7	-0-	-2008	-0-	1	1	5	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	2016	N	45	-0-	-1971	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	258	1	1599	2	Y	292	277	0			15
							2	4	321	9							

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
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									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	302	1	1801	2	Y	278	276	0			15
							2	4	306	9							
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	316	1	1411	2	Y	256	257	0			14
							282	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	305	1	1546	2	Y	326	324	0			16
							1	4	359	9							
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	301	1	1182	2	Y	254	257	0			13
							2	4	279	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	5010	X	1748	-0-	-3262	-0-	206	1	1053	2	Y	444	492	0			24
							1	4	488	9							
02	3164	X	1994	-0-	-1170	-0-	290	1	1118	2	Y	533	529	0			28
							586	9									
03	3503	X	3073	-0-	-430	-0-	330	1	2014	2	Y	662	658	0			32
							1	4	728	9							
04	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	333	1	1836	2	Y	539	543	0			28
							2	4	593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	53	1	1348	2	Y	160	158	0			10
							2	4	176	9							
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1573	2	Y	168	166	0			12
							185	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	1931	2	Y	190	192	0			10
							1	4	209	9							
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	2	Y	192	189	0			13
							9	4	211	9							

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
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									
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	285	1	3595	2	Y	239	230	0			16
							5	4	263	9							
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	119	1	3509	2	Y	232	232	0			16
							1	4	255	9							
03	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	267	1	3372	2	Y	207	212	0			11
							1	4	228	9							
04	4020	X	3645	-0-	-375	-0-	308	1	3100	2	Y	203	200	0			14
							14	4	223	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	6820	X	3615	-0-	-3205	-0-	237	1	3015	2	Y	326	323	0			21
							4	4	359	9							
02	6160	X	3921	-0-	-2239	-0-	238	1	3331	2	Y	319	318	0			22
							1	4	351	9							
03	6138	X	4045	-0-	-2093	-0-	291	1	3413	2	Y	309	314	0			17
							1	4	340	9							
04	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	299	1	3737	2	Y	360	352	0			25
							17	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	627	1	2195	2	Y	131	129	0			9
							3	4	144	9							
02	3808	X	2890	-0-	-918	-0-	590	1	2150	2	Y	135	135	0			9
							1	4	149	9							
03	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	445	1	2145	2	Y	128	130	0			7
							1	4	141	9							
04	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-	583	1	2164	2	Y	137	135	0			9
							10	4	151	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1794	2	Y	115	115	0			7
							3	4	127	9							
02	1960	X	1631	-0-	-329	-0-	97	1	1436	2	Y	89	90	0			6
							98	9									
03	3007	X	1149	-0-	-1858	-0-	115	1	972	2	Y	56	59	0			3
							62	9									
04	2910	X	633	-0-	-2277	-0-	90	1	507	2	Y	31	32	0			2
							2	4	34	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3193	X	1946	-0-	-1247	-0-	148	1	1580	2	Y	196	192	0			13
							2	4	216	9							
02	2800	X	2131	-0-	-669	-0-	108	1	1713	2	Y	282	275	0			20
							310	9									
03	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	145	1	2022	2	Y	328	330	0			18
							1	4	361	9							
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	Y	370	363	0			25
							10	4	407	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	250	1	1854	2	Y	191	190	0			44
							210	9									
02	2436	X	2269	-0-	-167	-0-	121	1	1930	2	Y	198	198	0			44
							218	9									
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	226	1	2018	2	Y	208	207	0			45
							229	9									
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	273	1	1993	2	Y	213	202	0			56
							7	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	101	1	1209	2	Y	108	107	0			7
							2	4	119	9							
02	1372	N	1302	-0-	-70	-0-	85	1	1117	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	94	1	1321	2	Y	100	101	0			5
							110	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2	Y	106	104	0			7
							6	4	117	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	99	1	599	2	Y	194	191	0			11
							1	4	213	9							
02	1008	N	303	-0-	-705	-0-	31	1	191	2	Y	74	81	0			4
							81	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	195	1	2465	2	Y	475	487	0			18
							3	4	523	9							
02	2408	X	2384	-0-	-24	-0-	227	1	1756	2	Y	363	359	0			22
							2	4	399	9							
03	2790	X	1037	-0-	-1753	-0-	174	1	654	2	Y	186	201	0			7
							4	4	205	9							
04	3090	X	2118	-0-	-972	-0-	204	1	1410	2	Y	458	444	0			21
							504	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	2542	X	1671	-0-	-871	-0-	257	1	1192	2	Y	202	185	0			34
							222	9									
02	2520	X	1625	-0-	-895	-0-	207	1	1169	2	Y	219	229	0			24
							8	4	241	9							
03	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	468	1	1348	2	Y	270	261	0			33
							297	9									
04	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	470	1	1469	2	Y	315	312	0			36
							1	4	347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	Y	154	150	0			10
							3	4	169	9							
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	68	1	1676	2	Y	137	137	0			10
							151	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	1983	2	Y	144	146	0			8
							1	4	158	9							
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1972	2	Y	141	139	0			10
							9	4	155	9							

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
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									
01	2542	N	2151	-0-	-391	-0-	164	1	1689	2	Y	271	274	0			11
							298	9									
02	1764	N	1723	-0-	-41	-0-	122	1	1370	2	Y	210	210	0			11
							231	9									
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	170	1	1530	2	Y	248	245	0			14
							273	9									
04	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	121	1	1295	2	Y	213	216	0			11
							10	4	234	9							

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
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									
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	211	1	3643	2	Y	552	555	0			22
							607	9									
02	4704	X	1809	-0-	-2895	-0-	140	1	1432	2	Y	215	225	0			12
							237	9									
03	5208	X	2966	-0-	-2242	-0-	210	1	2331	2	Y	386	377	0			21
							425	9									
04	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	126	1	1857	2	Y	308	313	0			16
							14	4	339	9							

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
11	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	194	1	4445	2	N	511	507	0			37
							562	9									
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	219	1	4911	2	N	508	493	0			52
							559	9									
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	204	1	5287	2	N	693	695	0			50
							13	4	762	9							
02	4844	X	4793	-0-	-51	-0-	192	1	4061	2	N	490	492	0			48
							1	4	539	9							
03	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	195	1	4249	2	N	519	530	0			37
							1	4	571	9							
04	6060	X	4456	-0-	-1604	-0-	180	1	3692	2	N	515	515	0			37
							17	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	1209	N	726	-0-	-483	-0-	218	1	444	2	Y	58	59	0			2
							64	9									
02	840	N	489	-0-	-351	-0-	175	1	275	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	206	1	238	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	166	1	224	2	Y	28	29	0			1
							2	4	31	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

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									
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	159	1	5999	2	Y	1101	1110	0			60
							19	4	1211	9							
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	153	1	6932	2	Y	1698	1653	0			105
							1868	9									
03	7254	X	5233	-0-	-2021	-0-	126	1	4058	2	Y	953	1038	0			20
							1	4	1048	9							
04	7140	X	773	-0-	-6367	-0-	20	1	608	2	Y	125	138	0			7
							7	4	138	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

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									
01	4154	X	2795	-0-	-1359	-0-	61	1	2294	2	Y	394	393	0			21
							7	4	433	9							
02	3752	X	3246	-0-	-506	-0-	59	1	2664	2	Y	475	467	0			29
							523	9									
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	137	1	4393	2	Y	751	764	0			16
							2	4	826	9							
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	136	1	4204	2	Y	728	701	0			43
							51	4	801	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

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									
01	3348	X	1901	-0-	-1447	-0-	44	1	1655	2	Y	179	182	0			10
							5	4	197	9							
02	3024	X	1820	-0-	-1204	-0-	34	1	1553	2	Y	212	209	0			13
							233	9									
03	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	66	1	2105	2	Y	216	224	0			5
							1	4	238	9							
04	2460	X	1490	-0-	-970	-0-	41	1	1266	2	Y	153	149	0			9
							15	4	168	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 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
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									
01	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	59	1	2232	2	Y	246	250	0			13
							7	4	271	9							
02	2464	X	2396	-0-	-68	-0-	45	1	2043	2	Y	280	276	0			17
							308	9									
03	2728	X	2320	-0-	-408	-0-	62	1	2001	2	Y	233	245	0			5
							1	4	256	9							
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	89	1	2746	2	Y	365	348	0			22
							33	4	402	9							

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
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									
01	8649	X	7036	-0-	-1613	-0-	182	1	6115	2	Y	672	685	0			27
							739	9									
02	7812	X	7588	-0-	-224	-0-	171	1	6614	2	Y	730	718	0			39
							803	9									
03	8649	X	6726	-0-	-1923	-0-	183	1	5843	2	Y	636	640	0			35
							700	9									
04	7620	X	6713	-0-	-907	-0-	152	1	5814	2	Y	638	641	0			32
							45	4	702	9							

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
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									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	108	1	1142	2	Y	295	298	0			12
							325	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	Y	356	349	0			19
							392	9									
03	3100	N	3265	-0-	165	165	112	1	2369	2	Y	713	693	0			39
							784	9									
04	2089	N	1924	-0-	-165	-0-	92	1	1372	2	Y	408	426	0			21
							11	4	449	9							

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
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									
01	4588	X	2101	-0-	-2487	-0-	47	1	1769	2	Y	254	259	0			14
							6	4	279	9							
02	4144	X	2483	-0-	-1661	-0-	45	1	2018	2	Y	382	372	0			24
							420	9									
03	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	66	1	2120	2	Y	324	341	0			7
							1	4	356	9							
04	3300	X	2216	-0-	-1084	-0-	58	1	1797	2	Y	308	297	0			18
							22	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	682	N	282	-0-	-400	-0-	6	1	217	2	Y	53	54	0			3
							1	4	58	9							
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	8	1	368	2	Y	97	94	0			6
							107	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	79	83	0			2
							87	9									
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	6	1	176	2	Y	49	48	0			3
							2	4	54	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	91	1	4483	2	Y	457	442	0			30
							6	4	503	9							
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	19	1	5994	2	Y	591	580	0			41
							1	4	650	9							
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	19	1	7829	2	Y	716	718	0			39
							3	4	788	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	2	Y	381	394	0			26
							29	4	419	9							

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. (I) GAS 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	300	X	277	-0-	-23	-0-	268	1	8	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	302	1	111	2	N	19	17	0			2
							21	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	264	1	572	2	N	125	118	0			9
							1	4	138	9							
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	175	2	N	35	41	0			3
							39	9									
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	227	1	18	2	N	4	7	0			-0-
							4	9									
04	930	N	92	-0-	-838	-0-	82	1	8	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	76	1	2844	2	Y	494	490	0			27
							9	4	543	9							
02	3024	X	1256	-0-	-1768	-0-	23	1	1047	2	Y	169	186	0			10
							186	9									
03	3348	X	1642	-0-	-1706	-0-	42	1	1344	2	Y	233	238	0			5
							256	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	105	1	3245	2	Y	611	580	0			36
							39	4	672	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	26	104	0			4
							29	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	170	1	960	2	Y	171	156	0			19
							6	4	188	9							
03	434	N	128	-0-	-306	-0-	27	1	77	2	Y	22	38	0			3
							24	9									
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	25	1	78	2	Y	25	25	0			3
							28	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	2	Y	138	132	0			22
							152	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1404	2	Y	122	126	0			18
							1	4	134	9							
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	148	1	1587	2	Y	124	108	0			34
							1	4	136	9							
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	Y	167	174	0			27
							2	4	184	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	24	1	2309	2	Y	277	266	0			32
							12	4	305	9							
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	22	1	2138	2	Y	270	283	0			19
							297	9									
03	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	33	1	2197	2	Y	223	222	0			20
							5	4	245	9							
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	85	1	3634	2	Y	209	185	0			44
							20	4	230	9							

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
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									
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	269	1	1124	2	Y	118	114	0			8
							2	4	130	9							
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	222	1	1099	2	Y	108	108	0			8
							119	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1359	2	Y	124	125	0			7
							136	9									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	246	1	1369	2	Y	132	130	0			9
							6	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	114	1	425	2	Y	68	67	0			4
							1	4	75	9							
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	530	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	106	1	637	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	595	2	Y	76	75	0			5
							3	4	84	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	128	1	1246	2	Y	224	217	0			12
							1	4	246	9							
02	980	N	621	-0-	-359	-0-	41	1	475	2	Y	95	102	0			5
							105	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	274	1	2398	2	Y	483	481	0			26
							2	4	531	9							
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1	2255	2	Y	553	550	0			29
							608	9									
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	297	1	3244	2	Y	497	502	0			24
							1	4	547	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	296	1	2772	2	Y	375	380	0			19
							4	4	413	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	230	1	695	2	Y	245	240	0			13
							1	4	270	9							
02	812	N	274	-0-	-538	-0-	78	1	130	2	Y	60	70	0			3
							66	9									
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	271	1	1496	2	N	169	174	0			12
							186	9									
12	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	313	1	1516	2	N	154	150	0			16
							169	9									
01	3007	X	931	-0-	-2076	-0-	261	1	588	2	N	74	85	0			5
							1	4	81	9							
02	2716	X	1407	-0-	-1309	-0-	279	1	996	2	N	120	113	0			12
							132	9									
03	3007	X	1491	-0-	-1516	-0-	281	1	1075	2	N	123	126	0			9
							135	9									
04	1950	X	1926	-0-	-24	-0-	234	1	1481	2	N	185	181	0			13
							7	4	204	9							

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
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	289	1	3666	2	N	79	77	0			6
							87	9									
12	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	327	1	4089	2	N	168	157	0			17
							185	9									
01	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	311	1	4105	2	N	230	230	0			17
							10	4	253	9							
02	4340	X	2874	-0-	-1466	-0-	288	1	2444	2	N	128	133	0			12
							1	4	141	9							
03	4588	X	2888	-0-	-1700	-0-	295	1	2456	2	N	124	127	0			9
							1	4	136	9							
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	290	1	5483	2	N	302	289	0			22
							25	4	332	9							

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
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	253	1	531	2	N	90	87	0			7
							99	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	283	1	411	2	N	60	61	0			6
							66	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	232	1	693	2	N	129	126	0			9
							2	4	142	9							
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	212	1	682	2	N	120	117	0			12
							132	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	794	2	N	131	134	0			9
							144	9									
04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	217	1	625	2	N	115	116	0			8
							3	4	127	9							

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
11	5670	X	3832	-0-	-1838	-0-	226	1	3408	2	N	180	178	0			13
							198	9									
12	5549	X	4910	-0-	-639	-0-	256	1	4453	2	N	183	177	0			19
							201	9									
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	285	1	7437	2	N	195	200	0			14
							19	4	215	9							
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	244	1	5092	2	N	117	120	0			11
							1	4	129	9							
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	262	1	4943	2	N	110	113	0			8
							1	4	121	9							
04	7710	X	4803	-0-	-2907	-0-	250	1	4415	2	N	107	107	0			8
							20	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	105	1	2254	2	Y	262	256	0			17
							3	4	288	9							
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	76	1	2400	2	Y	263	262	0			18
							1	4	289	9							
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	77	1	2590	2	Y	265	269	0			14
							1	4	292	9							
04	3000	N	3012	-0-	12	12	75	1	2629	2	Y	269	265	0			18
							12	4	296	9							

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
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									
01	5549	X	5217	-0-	-332	-0-	451	1	4175	2	Y	537	554	0			28
							591	9									
02	5404	X	4025	-0-	-1379	-0-	370	1	3098	2	Y	506	501	0			33
							557	9									
03	5983	X	2338	-0-	-3645	-0-	175	1	1776	2	Y	350	317	0			66
							2	4	385	9							
04	5790	X	4508	-0-	-1282	-0-	291	1	3582	2	Y	577	612	0			31
							635	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3441	X	1672	-0-	-1769	-0-	244	1	1098	2	Y	300	326	0			16
							330	9									
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	399	1	2444	2	Y	768	734	0			50
							845	9									
03	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	171	1	1475	2	Y	541	489	0			102
							2	4	595	9							
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	233	1	2655	2	Y	619	688	0			33
							681	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	8494	X	7913	-0-	-581	-0-	563	1	6045	2	Y	1186	1189	0			62
							1305	9									
02	7532	X	1524	-0-	-6008	-0-	248	1	937	2	Y	308	350	0			20
							339	9									
03	8339	X	782	-0-	-7557	-0-	134	1	452	2	Y	178	165	0			33
							196	9									
04	7950	X	2610	-0-	-5340	-0-	215	1	1982	2	Y	375	388	0			20
							413	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	224	1	1021	2	Y	257	260	0			14
							1	4	283	9							
02	2380	X	295	-0-	-2085	-0-	41	1	192	2	Y	56	67	0			3
							62	9									
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	5760	X	5393	-0-	-367	-0-	39	1	5011	2	N	312	307	0			23
							343	9									
12	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	40	1	5832	2	N	226	226	0			23
							249	9									
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	48	1	6341	2	N	354	351	0			26
							16	4	389	9							
02	6104	X	5647	-0-	-457	-0-	37	1	5300	2	N	281	280	0			27
							1	4	309	9							
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	38	1	5849	2	N	267	275	0			19
							2	4	294	9							
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	42	1	6232	2	N	301	298	0			22
							29	4	331	9							

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
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									
01	589	N	220	-0-	-369	-0-	140	1	60	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	210	1	1803	2	Y	605	574	0			32
							666	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	288	1	1097	2	Y	321	338	0			15
							1	4	353	9							
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	294	1	1373	2	Y	387	382	0			20
							2	4	426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

11	360	X	305	-0-	-55	-0-	267	1	24	2	N	13	17	0			1
							14	9									
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	313	1	1847	2	N	863	775	0			89
							949	9									
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	291	1	470	2	N	113	194	0			8
							1	4	124	9							
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	274	1	144	2	N	32	37	0			3
							35	9									
03	3100	X	748	-0-	-2352	-0-	288	1	372	2	N	80	77	0			6
							88	9									
04	3000	X	592	-0-	-2408	-0-	268	1	258	2	N	59	61	0			4
							1	4	65	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	220	1	1831	2	N	198	189	0			14
							218	9									
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	241	1	1681	2	N	145	144	0			15
							160	9									
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	239	1	1020	2	N	103	111	0			7
							3	4	113	9							
02	2128	X	821	-0-	-1307	-0-	215	1	548	2	N	53	55	0			5
							58	9									
03	2356	X	953	-0-	-1403	-0-	215	1	671	2	N	61	62	0			4
							67	9									
04	2280	X	985	-0-	-1295	-0-	229	1	678	2	N	68	67	0			5
							3	4	75	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

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									
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	108	1	3077	2	Y	312	311	0			16
							1	4	343	9							
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	99	1	3019	2	Y	294	291	0			19
							5	4	323	9							
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	102	1	3422	2	Y	346	356	0			9
							9	4	381	9							
04	3480	X	2897	-0-	-583	-0-	96	1	2459	2	Y	290	284	0			15
							23	4	319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	163	1	2480	2	Y	245	245	0			12
							1	4	270	9							
02	2884	X	2615	-0-	-269	-0-	157	1	2222	2	Y	211	210	0			13
							4	4	232	9							
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	169	1	2451	2	Y	259	265	0			7
							6	4	285	9							
04	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	128	1	1940	2	Y	282	274	0			15
							18	4	310	9							

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
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							
01	2914	X	1968	-0-	-946	-0-	23	1	1845	2	Y	89	83	0			66
							2	4	98	9							
02	2632	X	1382	-0-	-1250	-0-	13	1	1322	2	Y	41	77	0			30
							2	4	45	9							
03	2914	X	1466	-0-	-1448	-0-	16	1	1387	2	Y	54	44	0			40
							4	4	59	9							
04	2430	X	1104	-0-	-1326	-0-	8	1	1063	2	Y	30	55	0			15
							33	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6974	-0-	6974	6974	75	1	6506	2	Y	342	90	0			252
							17	4	376	9							
04	T. A.		7504	-0-	7504	14478	56	1	7039	2	Y	372	442	0			182
							409	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	8091	X	7000	-0-	-1091	-0-	83	1	6800	2	Y	98	114	0			72
							9	4	108	9							
02	8176	X	6995	-0-	-1181	-0-	65	1	6806	2	Y	103	99	0			76
							11	4	113	9							
03	9052	X	3169	-0-	-5883	-0-	35	1	3056	2	Y	64	93	0			47
							8	4	70	9							
04	8760	X	3908	-0-	-4852	-0-	30	1	3803	2	Y	68	82	0			33
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	(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
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									
01	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-	42	1	3294	2	Y	56	64	0			14
								1	4	62	9							
02	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	31	1	2888	2	Y	66	59	0			21
								1	4	73	9							
03	3476	X	3476	-0-		-0-	-0-	96	1	3270	2	Y	100	99	0			22
								110	9									
04	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	32	1	3333	2	Y	137	131	0			28
								1	4	151	9							

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. 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
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									
01	3844	X	3039	-0-		-805	-0-	44	1	2687	2	Y	276	270	0			18
								4	4	304	9							
02	3472	X	2734	-0-		-738	-0-	52	1	2432	2	Y	226	228	0			16
								1	4	249	9							
03	3844	X	3465	-0-		-379	-0-	172	1	3008	2	Y	258	260	0			14
								1	4	284	9							
04	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-	251	1	3299	2	Y	302	295	0			21
								15	4	332	9							

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. 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
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									
01	5859	X	5632	-0-		-227	-0-	22	1	5156	2	Y	406	389	0			26
								7	4	447	9							
02	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-	14	1	4379	2	Y	161	176	0			11
								1	4	177	9							
03	5142	X	5142	-0-		-0-	-0-	12	1	4943	2	Y	168	170	0			9
								2	4	185	9							
04	5484	X	5484	-0-		-0-	-0-	14	1	5238	2	Y	189	185	0			13
								24	4	208	9							

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. 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
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									
01	1581	X	916	-0-		-665	-0-	266	1	482	2	Y	153	150	0			8
								168	9									
02	1428	X	326	-0-		-1102	-0-	82	1	187	2	Y	52	57	0			3
								57	9									
03	1581	X	13	-0-		-1568	-0-	11	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
04	1020	X	1	-0-		-1019	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	99	1	831	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	76	1	782	2	Y	104	103	0			7
							1	4	114	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	970	2	Y	130	133	0			4
							3	4	143	9							
04	1020	N	745	-0-	-275	-0-	64	1	584	2	Y	84	84	0			4
							5	4	92	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

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							
01	5239	X	4611	-0-	-628	-0-	54	1	4395	2	Y	142	137	0			105
							6	4	156	9							
02	4732	X	4112	-0-	-620	-0-	38	1	3949	2	Y	107	133	0			79
							7	4	118	9							
03	5115	X	3358	-0-	-1757	-0-	37	1	3197	2	Y	105	107	0			77
							8	4	116	9							
04	4950	X	2525	-0-	-2425	-0-	19	1	2432	2	Y	67	111	0			33
							74	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

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							
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	46	1	3723	2	Y	121	118	0			89
							5	4	133	9							
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	35	1	3667	2	Y	123	121	0			91
							6	4	135	9							
03	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	30	1	2626	2	Y	103	118	0			76
							7	4	113	9							
04	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	20	1	2503	2	Y	81	117	0			40
							89	9									

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

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							
01	7843	X	4498	-0-	-3345	-0-	271	1	3973	2	Y	230	219	0			30
							1	4	253	9							
02	7028	X	4360	-0-	-2668	-0-	235	1	3884	2	Y	219	222	0			27
							241	9									
03	5828	X	4498	-0-	-1330	-0-	241	1	4031	2	Y	205	214	0			18
							226	9									
04	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	233	1	3322	2	Y	179	179	0			18
							2	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	46	1	2186	2	Y	223	217	0			15
							3	4	245	9							
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	38	1	2119	2	Y	187	189	0			13
							1	4	206	9							
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	2	Y	225	226	0			12
							1	4	248	9							
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	54	1	2161	2	Y	232	228	0			16
							10	4	255	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

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									
01	2108	X	1	-0-	-2107	-0-	1	1			Y	-0-	2	0			-0-
02	1792	X	2	-0-	-1790	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	11	-0-	-1129	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

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									
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	261	1	280	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	222	1	344	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	219	1	300	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	226	1	88	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

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									
01	9052	X	7724	-0-	-1328	-0-	1187	1	5950	2	Y	534	540	0			94
							587	9									
02	8064	X	7063	-0-	-1001	-0-	1042	1	5475	2	Y	496	479	0			111
							546	9									
03	8928	X	6848	-0-	-2080	-0-	960	1	5382	2	Y	460	484	0			87
							506	9									
04	8640	X	6024	-0-	-2616	-0-	695	1	4794	2	Y	486	454	0			119
							535	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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									
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	8	1	233	2	Y	66	68	0			16
							73	9									
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	62	1	254	2	Y	66	68	0			14
							73	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	113	1	509	2	Y	117	105	0			26
							129	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	113	1	315	2	Y	48	59	0			15
							3	4	53	9							

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
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-
01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	143	-0-	-165	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	278	1	87	2	Y	23	16	0			7
							1	4	25	9							

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
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									
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	227	1	4313	2	Y	494	493	0			4
							12	4	543	9							
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	139	1	3752	2	Y	342	342	0			4
							1	4	376	9							
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	186	1	3852	2	Y	340	342	0			2
							374	9									
04	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	240	1	3446	2	Y	303	303	0			2
							9	4	333	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3534	X	199	-0-	-3335	-0-	199	1			Y	-0-	2	0			-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	4371	X	2364	-0-	-2007	-0-	125	1	1980	2	Y	233	227	0			15
							3	4	256	9							
02	3948	X	1862	-0-	-2086	-0-	106	1	1571	2	Y	168	171	0			12
							185	9									
03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	112	1	2679	2	Y	246	245	0			13
							1	4	271	9							
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	Y	235	232	0			16
							11	4	259	9							

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
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									
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	77	1	2622	2	Y	313	312	0			16
							1	4	344	9							
02	2800	N	2851	-0-	51	51	74	1	2463	2	Y	282	280	0			18
							4	4	310	9							
03	3100	N	3097	-0-	-3	48	83	1	2657	2	Y	318	327	0			9
							7	4	350	9							
04	2880	N	2340	-0-	-540	-0-	104	1	1941	2	Y	252	248	0			13
							18	4	277	9							

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
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							
01	8060	X	7580	-0-	-480	-0-	199	1	6844	2	Y	471	470	0			4
							19	4	518	9							
02	7280	X	2037	-0-	-5243	-0-	130	1	1785	2	Y	111	114	0			1
							122	9									
03	8060	X	7866	-0-	-194	-0-	185	1	7136	2	Y	495	493	0			3
							545	9									
04	7740	X	7030	-0-	-710	-0-	194	1	6281	2	Y	490	489	0			4
							16	4	539	9							

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
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									
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	143	1	910	2	Y	402	401	0			20
							442	9									
02	1932	X	1045	-0-	-887	-0-	131	1	621	2	Y	265	268	0			17
							1	4	292	9							
03	2139	X	1043	-0-	-1096	-0-	110	1	625	2	Y	278	287	0			8
							2	4	306	9							
04	2070	X	781	-0-	-1289	-0-	130	1	528	2	Y	107	109	0			6
							5	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	29	1	7060	2	Y	347	344	0			23
							10	4	382	9							
02	5768	X	4425	-0-	-1343	-0-	16	1	4246	2	Y	147	160	0			10
							1	4	162	9							
03	6386	X	4889	-0-	-1497	-0-	19	1	4702	2	Y	151	153	0			8
							2	4	166	9							
04	7230	X	4406	-0-	-2824	-0-	11	1	4113	2	Y	239	231	0			16
							19	4	263	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	253	1	2255	2	Y	226	225	0			2
							6	4	249	9							
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	149	1	2287	2	Y	204	204	0			2
							1	4	224	9							
03	3100	N	3289	-0-	189	189	209	1	2807	2	Y	248	248	0			2
							273	9									
04	3000	N	2997	-0-	-3	186	263	1	2487	2	Y	219	219	0			2
							6	4	241	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	384	1	6540	2	Y	355	330	0			46
							2	4	391	9							
02	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	305	1	5882	2	Y	321	328	0			39
							353	9									
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	320	1	6357	2	Y	318	329	0			28
							350	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	368	1	6663	2	Y	311	308	0			31
							3	4	342	9							

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
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-
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	1	1	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	123	1	3588	2	Y	355	355	0			18
							1	4	391	9							
02	3976	X	3790	-0-	-186	-0-	122	1	3315	2	Y	315	313	0			20
							6	4	347	9							
03	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	117	1	3641	2	Y	381	391	0			10
							9	4	419	9							
04	4260	X	3239	-0-	-1021	-0-	110	1	2702	2	Y	365	356	0			19
							25	4	402	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	49	1	5439	2	Y	311	298	0			20
							8	4	342	9							
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	14	1	3386	2	Y	176	184	0			12
							1	4	194	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	14	1	3708	2	Y	179	181	0			10
							1	4	197	9							
04	5400	X	3965	-0-	-1435	-0-	10	1	3729	2	Y	190	187	0			13
							17	4	209	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	306	1	3763	2	Y	1044	1056	0			15
							14	4	1148	9							
02	5628	X	5579	-0-	-49	-0-	258	1	3994	2	Y	1203	1198	0			20
							4	4	1323	9							
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	277	1	4754	2	Y	1223	1216	0			27
							1	4	1345	9							
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	245	1	4281	2	Y	1230	1232	0			25
							33	4	1353	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

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
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							
01	7006	X	6405	-0-	-601	-0-	278	1	4910	2	Y	1090	1102	0			15
							18	4	1199	9							
02	6300	X	5853	-0-	-447	-0-	241	1	4439	2	Y	1062	1059	0			18
							5	4	1168	9							
03	6789	X	6600	-0-	-189	-0-	276	1	5143	2	Y	1073	1067	0			24
							1	4	1180	9							
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	194	1	5029	2	Y	1104	1106	0			22
							39	4	1214	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

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
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									
01	899	X	374	-0-	-525	-0-	253	1	104	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	1176	X	674	-0-	-502	-0-	300	1	351	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	1302	X	690	-0-	-612	-0-	165	1	493	2	Y	28	24	0			5
							1	4	31	9							
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	245	1	1711	2	Y	70	71	0			4
							77	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

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
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-
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	245	1	510	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	278	1	386	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	171	1	727	2	Y	64	54	0			12
							1	4	70	9							
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	166	1	915	2	Y	43	53	0			2
							47	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

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
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									
01	3379	X	1850	-0-	-1529	-0-	305	1	1433	2	Y	102	103	0			5
							112	9									
02	2436	X	918	-0-	-1518	-0-	260	1	608	2	Y	45	47	0			3
							50	9									
03	2263	X	757	-0-	-1506	-0-	100	1	614	2	Y	38	34	0			7
							1	4	42	9							
04	1890	X	1596	-0-	-294	-0-	130	1	1392	2	Y	67	70	0			4
							74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	298	1	1298	2	Y	106	109	0			6
							117	9									
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	288	1	1439	2	Y	79	80	0			5
							87	9									
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	189	1	2165	2	Y	42	39	0			8
							2	4	46	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	211	1	2848	2	Y	72	76	0			4
							79	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2294	X	1363	-0-	-931	-0-	302	1	1010	2	Y	46	51	0			2
							51	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	375	1	2874	2	Y	144	137	0			9
							158	9									
03	2542	X	2103	-0-	-439	-0-	138	1	1715	2	Y	225	192	0			42
							2	4	248	9							
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	289	1	2551	2	Y	275	302	0			15
							303	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2201	X	542	-0-	-1659	-0-	15	1	451	2	Y	69	72	0			17
							76	9									
02	1988	X	507	-0-	-1481	-0-	131	1	324	2	Y	47	54	0			10
							52	9									
03	2201	X	813	-0-	-1388	-0-	248	1	471	2	Y	85	76	0			19
							94	9									
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	197	1	447	2	Y	57	58	0			18
							4	4	63	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	868	N	153	-0-	-715	-0-	4	1	101	2	Y	44	42	0			11
							48	9									
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	108	1	11	2	Y	5	15	0			1
							6	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	203	1	25	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	211	1	763	2	Y	298	207	0			94
							6	4	328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	148	1	5016	2	Y	411	400	0			100
							3	4	452	9							
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	105	1	4925	2	Y	380	399	0			81
							418	9									
03	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	124	1	5056	2	Y	360	361	0			80
							1	4	396	9							
04	5550	X	4427	-0-	-1123	-0-	135	1	4037	2	Y	203	219	0			64
							32	4	223	9							

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. (I) GAS 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	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-
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	2	1	29	2	Y	68	51	0			17
							75	9									
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	1			Y	-0-	17	0			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	210	1	104	2	Y	170	116	0			54
							1	4	187	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1054	X	735	-0-	-319	-0-	102	1	473	2	Y	145	133	0			24
							160	9									
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	815	2	Y	293	285	0			32
							5	4	322	9							
03	1209	X	926	-0-	-283	-0-	186	1	536	2	Y	185	194	0			23
							204	9									
04	1170	X	1005	-0-	-165	-0-	188	1	587	2	Y	209	208	0			24
							230	9									

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
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									
01	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	34	1	1105	2	Y	194	199	0			47
							1	4	213	9							
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	132	1	1134	2	Y	208	211	0			44
							229	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	201	200	0			45
							221	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	237	1	1028	2	Y	126	131	0			40
							8	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	9424	X	7604	-0-	-1820	-0-	93	1	7310	2	Y	180	188	0			45
							3	4	198	9							
02	8512	X	6649	-0-	-1863	-0-	69	1	6397	2	Y	165	157	0			53
							1	4	182	9							
03	9424	X	7817	-0-	-1607	-0-	217	1	7408	2	Y	174	188	0			39
							1	4	191	9							
04	9120	X	7943	-0-	-1177	-0-	74	1	7749	2	Y	107	124	0			22
							2	4	118	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	63	1	4920	2	Y	72	95	0			18
							2	4	79	9							
02	4508	X	3228	-0-	-1280	-0-	34	1	3120	2	Y	66	63	0			21
							1	4	73	9							
03	4991	X	3556	-0-	-1435	-0-	99	1	3394	2	Y	57	65	0			13
							63	9									
04	4890	X	4015	-0-	-875	-0-	37	1	3865	2	Y	102	94	0			21
							1	4	112	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	620	N	348	-0-	-272	-0-	198	1	132	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	166	1	114	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	191	1	206	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	185	1	214	2	Y	52	49	0			5
							57	9									

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
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									
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	264	1	136	2	Y	97	89	0			13
							107	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	228	1	160	2	Y	111	110	0			14
							122	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	246	1	670	2	Y	423	400	0			37
							465	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	247	1	153	2	Y	102	129	0			10
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	185	1	927	2	Y	153	177	0			27
							168	9									
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	189	1	992	2	Y	137	133	0			31
							151	9									
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	219	1	1227	2	Y	135	140	0			26
							149	9									
04	1410	X	1404	-0-	-6	-0-	159	1	1098	2	Y	134	127	0			33
							147	9									

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
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									
01	3658	X	1517	-0-	-2141	-0-	238	1	1193	2	Y	78	109	0			14
							86	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	588	1	3089	2	Y	196	166	0			44
							216	9									
03	3627	X	1934	-0-	-1693	-0-	278	1	1558	2	Y	89	116	0			17
							98	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	435	1	3003	2	Y	184	156	0			45
							202	9									

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
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									
01	3069	X	860	-0-	-2209	-0-	223	1	582	2	Y	49	51	0			3
							1	4	54	9							
02	2772	X	1146	-0-	-1626	-0-	125	1	942	2	Y	72	70	0			5
							79	9									
03	2387	X	2208	-0-	-179	-0-	219	1	1839	2	Y	135	133	0			7
							1	4	149	9							
04	2310	X	818	-0-	-1492	-0-	275	1	477	2	Y	58	61	0			4
							2	4	64	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 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
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									
01	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	112	1	1881	2	Y	366	367	0			41
							403	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	101	1	1838	2	Y	329	338	0			32
							1	4	362	9							
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	112	1	2060	2	Y	336	331	0			37
							2	4	370	9							
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2082	2	Y	315	314	0			38
							4	4	347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	20	1	4531	2	Y	292	285	0			19
							6	4	321	9							
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	13	1	3573	2	Y	200	205	0			14
							1	4	220	9							
03	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	10	1	3989	2	Y	206	209	0			11
							1	4	227	9							
04	4740	X	4179	-0-	-561	-0-	10	1	3913	2	Y	216	212	0			15
							18	4	238	9							

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
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							
01	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	204	1	1252	2	Y	207	246	0			22
							10	4	228	9							
02	1596	X	1216	-0-	-380	-0-	184	1	873	2	Y	142	154	0			10
							3	4	156	9							
03	1984	X	1222	-0-	-762	-0-	96	1	950	2	Y	156	157	0			9
							4	4	172	9							
04	1920	X	1467	-0-	-453	-0-	33	1	1231	2	Y	182	176	0			15
							3	4	200	9							

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
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									
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	228	1	1142	2	Y	385	383	0			68
							424	9									
02	1288	X	834	-0-	-454	-0-	98	1	516	2	Y	200	223	0			45
							220	9									
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	192	1	1077	2	Y	346	326	0			65
							381	9									
04	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	158	1	1091	2	Y	390	360	0			95
							429	9									

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
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							
01	3565	X	900	-0-	-2665	-0-	131	1	620	2	Y	132	131	0			2
							4	4	145	9							
02	3220	X	394	-0-	-2826	-0-	90	1	258	2	Y	42	38	0	5	1	1
							46	9									
03	1178	X	93	-0-	-1085	-0-	93	1			Y	-0-	1	0			-0-
04	1050	X	82	-0-	-968	-0-	82	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

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									
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	209	1	1908	2	Y	406	379	1			121
							447	9									
02	2240	X	2145	-0-	-95	-0-	194	1	1618	2	Y	303	288	1			136
							333	9									
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	210	1	1884	2	Y	360	373	1			123
							396	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	Y	361	404	1			80
							4	4	397	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

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									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	2	Y	245	246	0			27
							270	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	Y	218	224	0			21
							1	4	240	9							
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	Y	230	225	0			26
							2	4	253	9							
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	2	Y	214	214	0			26
							4	4	235	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

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									
01	5208	X	1645	-0-	-3563	-0-	132	1	1319	2	Y	176	162	0			36
							194	9									
02	5068	X	187	-0-	-4881	-0-	185	1	2	9	Y	2	15	0			23
03	5611	X	489	-0-	-5122	-0-	452	1	37	9	Y	34	57	0			-0-
04	5430	X	251	-0-	-5179	-0-	198	1	53	9	Y	48	48	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

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
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									
01	2728	X	984	-0-	-1744	-0-	147	1	654	2	Y	166	156	0			34
							183	9									
02	3332	X	456	-0-	-2876	-0-	454	1	2	9	Y	2	14	0			22
03	3689	X	487	-0-	-3202	-0-	470	1	17	9	Y	15	37	0			-0-
04	3570	X	233	-0-	-3337	-0-	224	1	9	9	Y	8	8	0			-0-

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

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
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							
01	5425	X	5310	-0-	-115	-0-	279	1	4741	2	Y	263	249	0			34
							1	4	289	9							
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	225	1	4334	2	Y	235	240	0			29
							259	9									
03	5301	X	5227	-0-	-74	-0-	242	1	4728	2	Y	234	242	0			21
							257	9									
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	275	1	4974	2	Y	259	254	0			26
							2	4	285	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

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
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							
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	291	1	4946	2	Y	277	263	0			36
							1	4	305	9							
02	5264	X	4497	-0-	-767	-0-	210	1	4044	2	Y	221	230	0			27
							243	9									
03	5828	X	4599	-0-	-1229	-0-	212	1	4159	2	Y	207	216	0			18
							228	9									
04	5640	X	4965	-0-	-675	-0-	246	1	4458	2	Y	235	230	0			23
							2	4	259	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

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
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									
01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	81	1	1250	2	Y	122	124	0			14
							134	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1187	2	Y	112	115	0			11
							123	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	84	1	1351	2	Y	118	116	0			13
							1	4	130	9							
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	77	1	1123	2	Y	152	147	0			18
							2	4	167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

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
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									
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	256	1	146	2	Y	1082	1026	0			59
							1190	9									
02	1176	N	88	-0-	-1088	-0-	88	1			Y	-0-	59	0			-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	297	1	838	2	Y	1753	1669	0			84
							1	4	1928	9							
04	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	302	1	416	2	Y	597	650	0			31
							1	4	657	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

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
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									
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	24	1	747	2	Y	240	224	0			58
							1	4	264	9							
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	149	1	535	2	Y	179	199	0			38
							197	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	284	1	696	2	Y	224	212	0			50
							246	9									
04	990	N	816	-0-	-174	-0-	285	1	389	2	Y	126	136	0			40
							3	4	139	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

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
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									
01	1953	X	1601	-0-	-352	-0-	42	1	1365	2	Y	175	189	0			43
							1	4	193	9							
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	125	1	1552	2	Y	206	205	0			44
							227	9									
03	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	212	1	1417	2	Y	212	209	0			47
							233	9									
04	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	224	1	1190	2	Y	136	140	0			43
							9	4	150	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

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
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									
01	4836	X	3489	-0-	-1347	-0-	42	1	3322	2	Y	113	104	0			28
							1	4	124	9							
02	4368	X	3166	-0-	-1202	-0-	32	1	3024	2	Y	99	95	0			32
							1	4	109	9							
03	4712	X	3611	-0-	-1101	-0-	99	1	3392	2	Y	109	117	0			24
							120	9									
04	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	35	1	3654	2	Y	140	135	0			29
							1	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

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
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							
01	3100	N	1401	-0-		-1699	992	265	1	1088	2	Y	37	38	0			-0-
								7	4	41	9							
02	2080	N	1088	-0-		-992	-0-	131	1	932	2	Y	22	18	0	3	1	1
								1	4	24	9							
03	1519	X	345	-0-		-1174	-0-	95	1	248	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
04	1470	X	310	-0-		-1160	-0-	84	1	223	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

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	(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
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							
01	434	N	276	-0-		-158	-0-	192	1	64	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
02	622	N	622	-0-		-0-	-0-	138	1	433	2	Y	46	39	0	6	1	1
								51	9									
03	570	N	570	-0-		-0-	-0-	118	1	402	2	Y	45	45	0			1
								50	9									
04	417	N	417	-0-		-0-	-0-	83	1	295	2	Y	35	35	0			1
								39	9									

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	(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
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							
01	667	N	667	-0-		-0-	-0-	195	1	458	2	Y	10	10	0			-0-
								3	4	11	9							
02	702	N	702	-0-		-0-	-0-	140	1	552	2	Y	8	7	0	1	1	-0-
								1	4	9	9							
03	713	N	519	-0-		-194	-0-	120	1	396	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	660	N	490	-0-		-170	-0-	89	1	399	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

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	(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
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							
01	1767	X	1356	-0-		-411	-0-	202	1	1127	2	Y	18	18	0			-0-
								7	4	20	9							
02	1596	X	994	-0-		-602	-0-	143	1	839	2	Y	10	9	0	1	1	-0-
								1	4	11	9							
03	2294	X	1291	-0-		-1003	-0-	237	1	1032	2	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
04	2220	X	1328	-0-		-892	-0-	254	1	1056	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	253	1	2236	2	Y	161	160	0			37
							177	9									
02	2408	X	1971	-0-	-437	-0-	104	1	1732	2	Y	123	133	0			27
							135	9									
03	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	187	1	2293	2	Y	152	146	0			33
							167	9									
04	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	260	1	2226	2	Y	153	146	0			40
							8	4	168	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 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
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									
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	229	1	1146	2	Y	354	323	0			62
							389	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	122	1	641	2	Y	156	183	0			35
							172	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	156	1	874	2	Y	203	200	0			38
							223	9									
04	1710	N	1149	-0-	-561	-0-	121	1	835	2	Y	175	170	0			43
							193	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4154	X	1093	-0-	-3061	-0-	148	1	769	2	Y	160	151	0			33
							176	9									
02	3752	X	23	-0-	-3729	-0-	20	1	3	9	Y	3	13	0			23
03	4154	X	103	-0-	-4051	-0-	96	1	7	9	Y	6	29	0			-0-
04	3720	X	241	-0-	-3479	-0-	237	1	4	9	Y	4	4	0			-0-

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
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							
01	7626	X	6042	-0-	-1584	-0-	313	1	5325	2	Y	366	346	0			48
							1	4	403	9							
02	6888	X	5318	-0-	-1570	-0-	246	1	4739	2	Y	303	314	0			37
							333	9									
03	6448	X	5459	-0-	-989	-0-	250	1	4897	2	Y	284	296	0			25
							312	9									
04	6240	X	5776	-0-	-464	-0-	284	1	5145	2	Y	314	308	0			31
							2	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	3844	X	931	-0-	-2913	-0-	146	1	597	2	Y	171	158	0			35
							188	9									
02	2968	X	440	-0-	-2528	-0-	438	1	2	9	Y	2	14	0			23
03	3038	X	563	-0-	-2475	-0-	552	1	11	9	Y	10	33	0			-0-
04	2760	X	224	-0-	-2536	-0-	217	1	7	9	Y	6	6	0			-0-

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
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									
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	289	1	2269	2	Y	234	237	0			26
							257	9									
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	264	1	2162	2	Y	237	240	0			23
							1	4	261	9							
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	306	1	2463	2	Y	240	236	0			27
							2	4	264	9							
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	273	1	2425	2	Y	237	236	0			28
							4	4	261	9							

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
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									
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	88	1	1982	2	Y	191	192	0			21
							210	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	1886	2	Y	172	176	0			17
							1	4	189	9							
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	87	1	2138	2	Y	191	187	0			21
							2	4	210	9							
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	Y	190	188	0			23
							4	4	209	9							

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6541	X	4855	-0-	-1686	-0-	262	1	4391	2	Y	183	172	0			24
							1	4	201	9							
02	5796	X	4171	-0-	-1625	-0-	198	1	3804	2	Y	154	159	0			19
							169	9									
03	6417	X	5132	-0-	-1285	-0-	238	1	4715	2	Y	163	168	0			14
							179	9									
04	6030	X	5323	-0-	-707	-0-	268	1	4857	2	Y	178	174	0			18
							2	4	196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	3007	X	1645	-0-	-1362	-0-	250	1	1274	2	Y	110	113	0			4
							121	9									
02	2716	X	1156	-0-	-1560	-0-	227	1	834	2	Y	86	84	0			6
							95	9									
03	3007	X	1089	-0-	-1918	-0-	245	1	765	2	Y	72	73	0			5
							79	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	334	1	2257	2	Y	247	231	0			21
							272	9									

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
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									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	258	1	3097	2	Y	441	441	0			3
							9	4	485	9							
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	160	1	2911	2	Y	390	388	0			5
							1	4	429	9							
03	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	195	1	2966	2	Y	360	363	0			2
							396	9									
04	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	242	1	2661	2	Y	323	322	0			3
							7	4	355	9							

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
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									
01	4216	X	1872	-0-	-2344	-0-	119	1	994	2	Y	689	665	0	5	1	24
							1	4	758	9							
02	3864	X	1766	-0-	-2098	-0-	81	1	970	2	Y	650	664	0			10
							715	9									
03	4278	X	1897	-0-	-2381	-0-	44	1	1095	2	Y	688	686	0			12
							1	4	757	9							
04	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	66	1	2253	2	Y	760	763	0			9
							836	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	449	2	Y	678	657	0	5	1	24
							746	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	103	1	808	2	Y	656	670	0			10
							722	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	704	702	0			12
							1	4	774	9							
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	68	1	1992	2	Y	701	704	0			9
							771	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	309	1	2656	2	Y	381	384	0			29
							419	9									
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	276	1	2125	2	Y	292	292	0			29
							321	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	296	1	2361	2	Y	306	311	0			24
							1	4	337	9							
04	3270	X	2761	-0-	-509	-0-	297	1	2113	2	Y	302	298	0			28
							19	4	332	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4991	X	3970	-0-	-1021	-0-	270	1	3404	2	Y	269	275	0			10
							296	9									
02	5124	X	1759	-0-	-3365	-0-	181	1	1431	2	Y	134	135	0			9
							147	9									
03	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	311	1	4698	2	Y	403	387	0			25
							443	9									
04	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	362	1	4465	2	Y	448	435	0			38
							493	9									

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3255	X	771	-0-	-2484	-0-	154	1	573	2	Y	40	37	0			5
							44	9									
02	2464	X	873	-0-	-1591	-0-	153	1	668	2	Y	47	46	0			6
							52	9									
03	2170	X	425	-0-	-1745	-0-	150	1	257	2	Y	16	21	0			1
							18	9									
04	750	X	505	-0-	-245	-0-	187	1	296	2	Y	20	19	0			2
							22	9									

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	178	1	2430	2	Y	263	246	0			34
							1	4	289	9							
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	148	1	1923	2	Y	204	213	0			25
							224	9									
03	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	169	1	2079	2	Y	201	208	0			18
							221	9									
04	2850	X	2784	-0-	-66	-0-	192	1	2341	2	Y	227	222	0			23
							1	4	250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	128	1	556	2	Y	55	55	0			9
							61	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	123	1	519	2	Y	63	63	0			9
							69	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	174	1	646	2	Y	56	50	0			15
							62	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	167	1	788	2	Y	83	85	0			13
							1	4	91	9							

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
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									
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	1316	X	123	-0-	-1193	-0-	5	1	101	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	86	1	635	2	Y	98	94	0			5
							3	4	108	9							
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	92	89	0			8
							2	4	101	9							

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
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									
01	1395	X	994	-0-	-401	-0-	95	1	765	2	Y	122	125	0			20
							134	9									
02	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	109	1	824	2	Y	108	112	0			16
							1	4	119	9							
03	1395	X	1128	-0-	-267	-0-	105	1	914	2	Y	98	87	0			27
							1	4	108	9							
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	96	1	895	2	Y	131	137	0			21
							1	4	144	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	116	1	964	2	Y	119	123	0			19
							131	9									
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	128	1	879	2	Y	96	101	0			14
							1	4	106	9							
03	1240	X	1212	-0-	-28	-0-	128	1	969	2	Y	104	90	0			28
							1	4	114	9							
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	966	2	Y	134	140	0			22
							1	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	95	1	748	2	Y	108	109	0			17
							119	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	105	1	713	2	Y	89	93	0			13
							1	4	98	9							
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	98	1	837	2	Y	78	70	0			21
							1	4	86	9							
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	858	2	Y	131	131	0			21
							1	4	144	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	166	1	610	2	Y	187	193	0			30
							206	9									
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	148	1	516	2	Y	156	160	0			26
							172	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	183	1	564	2	Y	206	203	0			29
							227	9									
04	960	N	731	-0-	-229	-0-	131	1	402	2	Y	153	159	0			23
							30	4	168	9							

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
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									
01	4495	X	1497	-0-	-2998	-0-	18	1	1411	2	Y	61	113	0			15
							1	4	67	9							
02	3612	X	2458	-0-	-1154	-0-	26	1	2374	2	Y	53	51	0			17
							58	9									
03	3999	X	2057	-0-	-1942	-0-	57	1	1955	2	Y	41	49	0			9
							45	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	30	1	3170	2	Y	111	97	0			23
							1	4	122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
01	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	168	1	2193	2	Y	99	94	0			13
							1	4	109	9							
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	2	Y	106	106	0			13
							117	9									
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	179	1	2789	2	Y	109	112	0			10
							120	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	197	1	2909	2	Y	119	117	0			12
							1	4	131	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

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									
01	1736	X	1124	-0-	-612	-0-	115	1	898	2	Y	101	107	0			16
							111	9									
02	1680	X	1174	-0-	-506	-0-	131	1	940	2	Y	93	95	0			14
							1	4	102	9							
03	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	128	1	963	2	Y	85	76	0			23
							1	4	94	9							
04	1800	X	1180	-0-	-620	-0-	115	1	947	2	Y	106	112	0			17
							1	4	117	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

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
01	527	X	523	-0-	-4	-0-	190	1	57	2	Y	251	246	0	9	1	2
							276	9									
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	1464	2	Y	608	589	0			21
							669	9									
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	278	1	1539	2	Y	645	657	0			9
							1	4	710	9							
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	181	1	1541	2	Y	579	565	0	12	1	11
							637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	144	1	1664	2	Y	553	543	0	20	1	5
							608	9									
02	2240	N	2009	-0-	-231	-0-	221	1	1243	2	Y	495	483	0			17
							545	9									
03	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	251	1	1200	2	Y	488	498	0			7
							1	4	537	9							
04	2400	X	1923	-0-	-477	-0-	192	1	1236	2	Y	450	439	0	9	1	9
							495	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 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
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									
01	4929	X	2465	-0-	-2464	-0-	281	1	1830	2	Y	322	339	0			12
							354	9									
02	4452	X	1138	-0-	-3314	-0-	253	1	698	2	Y	170	171	0			11
							187	9									
03	4433	X	3406	-0-	-1027	-0-	285	1	2438	2	Y	621	593	0			39
							683	9									
04	4290	X	1712	-0-	-2578	-0-	148	1	1179	2	Y	350	360	0			29
							385	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 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
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									
01	2821	X	1222	-0-	-1599	-0-	132	1	420	2	Y	609	595	0	4	1	21
							670	9									
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	100	1	1061	2	Y	987	992	0			16
							1086	9									
03	3007	X	1926	-0-	-1081	-0-	47	1	953	2	Y	841	842	0			15
							1	4	925	9							
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	65	1	1917	2	Y	928	932	0			11
							1021	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	141	1	475	2	Y	665	648	0	5	1	23
							1	4	732	9							
02	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	103	1	982	2	Y	741	752	0			12
							815	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	Y	689	689	0			12
							1	4	758	9							
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	Y	827	829	0			10
							910	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	(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
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									
01	2170	X	1392	-0-		-778	-0-		124	1	680	2	Y	534	518	0	4	1	19
									1	4	587	9							
02	2212	X	1363	-0-		-849	-0-		84	1	743	2	Y	487	498	0			8
									536	9									
03	2449	X	1220	-0-		-1229	-0-		38	1	717	2	Y	422	423	0			7
									1	4	464	9							
04	2370	X	1498	-0-		-872	-0-		46	1	1078	2	Y	340	343	0			4
									374	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061

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									
01	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-		296	1	3445	2	Y	1113	1111	0			43
									1224	9									
02	3948	X	3001	-0-		-947	-0-		243	1	1943	2	Y	741	736	0			48
									815	9									
03	4371	X	3297	-0-		-1074	-0-		223	1	2217	2	Y	779	778	0			49
									857	9									
04	4800	X	1496	-0-		-3304	-0-		251	1	858	2	Y	352	371	0			30
									387	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

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									
01	1860	X	45	-0-		-1815	-0-		39	1	3	2	Y	3	5	0			1
									3	9									
02	1987	X	1987	-0-		-0-	-0-		140	1	1329	2	Y	471	378	0			94
									518	9									
03	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-		209	1	2907	2	Y	164	209	0			49
									180	9									
04	2549	X	2549	-0-		-0-	-0-		156	1	2226	2	Y	134	130	0			53
									20	4	147	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

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									
01	2821	X	97	-0-		-2724	-0-		33	1	57	2	Y	6	20	0			1
									7	9									
02	2268	X	39	-0-		-2229	-0-		39	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	651	X	159	-0-		-492	-0-		125	1	31	2	Y	3	2	0			1
									3	9									
04	570	X	541	-0-		-29	-0-		161	1	344	2	Y	30	19	0			12
									3	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	7874	X	5552	-0-	-2322	-0-	249	1	4540	2	Y	694	710	0			27
							763	9									
02	7112	X	4910	-0-	-2202	-0-	192	1	3936	2	Y	711	692	0			46
							782	9									
03	7874	X	3238	-0-	-4636	-0-	218	1	2552	2	Y	425	444	0			27
							468	9									
04	6990	X	882	-0-	-6108	-0-	144	1	608	2	Y	118	135	0			10
							130	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	5611	X	1003	-0-	-4608	-0-	239	1	655	2	Y	99	106	0			4
							109	9									
02	5068	X	327	-0-	-4741	-0-	327	1			Y	-0-	4	0			-0-
03	5270	X	808	-0-	-4462	-0-	348	1	390	2	Y	64	60	0			4
							70	9									
04	4470	X	3960	-0-	-510	-0-	377	1	3180	2	Y	366	339	0			31
							403	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1984	X	738	-0-	-1246	-0-	358	1	346	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
02	1932	X	1333	-0-	-599	-0-	280	1	946	2	Y	97	92	0			6
							107	9									
03	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	194	1	429	2	Y	41	44	0			3
							45	9									
04	2070	X	252	-0-	-1818	-0-	250	1	2	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	180	1	2022	2	Y	602	606	0			7
							662	9									
12	1953	X	1092	-0-	-861	-0-	149	1	372	2	Y	519	519	0			7
							571	9									
01	1953	X	677	-0-	-1276	-0-	121	1	182	2	Y	340	333	0	2	1	12
							374	9									
02	2660	X	1723	-0-	-937	-0-	92	1	920	2	Y	646	648	0			10
							711	9									
03	2945	X	1719	-0-	-1226	-0-	50	1	973	2	Y	632	631	0			11
							1	4	695	9							
04	2850	X	1185	-0-	-1665	-0-	57	1	724	2	Y	367	374	0			4
							404	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	331	1	6758	2	Y	384	379	0			15
							422	9									
02	6384	X	4586	-0-	-1798	-0-	196	1	4046	2	Y	313	308	0			20
							344	9									
03	6851	X	6797	-0-	-54	-0-	241	1	6079	2	Y	434	427	0			27
							477	9									
04	7260	X	6298	-0-	-962	-0-	285	1	5508	2	Y	459	447	0			39
							505	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	177	1	1531	2	Y	213	212	0			3
							10	4	234	9							
02	2100	X	760	-0-	-1340	-0-	123	1	542	2	Y	85	75	0	11	1	2
							1	4	94	9							
03	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	238	1	1495	2	Y	187	185	0			4
							206	9									
04	1890	X	482	-0-	-1408	-0-	272	1	170	2	Y	36	39	0			1
							40	9									

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
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									
01	7874	X	484	-0-	-7390	-0-	55	1	416	2	Y	12	14	0	1	1	-0-
							13	9									
02	7112	X	39	-0-	-7073	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 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
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									
01	5859	X	3124	-0-	-2735	-0-	263	1	2470	2	Y	355	370	0			14
							391	9									
02	5292	X	3554	-0-	-1738	-0-	246	1	2824	2	Y	440	425	0			29
							484	9									
03	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	205	1	3902	2	Y	559	553	0			35
							615	9									
04	4590	X	4407	-0-	-183	-0-	227	1	3530	2	Y	591	576	0			50
							650	9									

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
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									
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	267	1	5369	2	Y	665	670	0			26
							732	9									
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	208	1	5846	2	Y	526	518	0			34
							579	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	205	1	4751	2	Y	353	365	0			22
							388	9									
04	6150	X	4174	-0-	-1976	-0-	229	1	3602	2	Y	312	308	0			26
							343	9									

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
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							
01	2356	X	1691	-0-	-665	-0-	162	1	1367	2	Y	147	150	0			3
							162	9									
02	2128	X	1880	-0-	-248	-0-	148	1	1561	2	Y	152	152	0			3
							4	4	167	9							
03	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	189	1	1473	2	Y	469	459	0			13
							1	4	516	9							
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	135	1	2155	2	Y	917	913	0			17
							6	4	1009	9							

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
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									
01	5177	X	2937	-0-	-2240	-0-	294	1	2480	2	Y	148	154	0			6
							163	9									
02	5040	X	4670	-0-	-370	-0-	234	1	4023	2	Y	375	357	0			24
							413	9									
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	319	1	5371	2	Y	269	276	0			17
							296	9									
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	371	1	4976	2	Y	302	294	0			25
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 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
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									
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	379	1	4710	2	Y	442	435	0			17
							486	9									
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	269	1	5956	2	Y	728	698	0			47
							801	9									
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	345	1	3839	2	Y	273	303	0			17
							300	9									
04	5400	X	4181	-0-	-1219	-0-	392	1	3502	2	Y	261	256	0			22
							287	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	308	1	3102	2	Y	634	644	0			102
							1	4	697	9							
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	299	1	3166	2	Y	562	580	0			84
							3	4	618	9							
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	2	Y	509	454	0			139
							2	4	560	9							
04	3990	X	3191	-0-	-799	-0-	161	1	2545	2	Y	438	506	0			71
							3	4	482	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 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
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									
01	1798	X	1279	-0-	-519	-0-	101	1	388	2	Y	718	697	0	5	1	25
							790	9									
02	1624	X	1479	-0-	-145	-0-	70	1	691	2	Y	653	668	0			10
							718	9									
03	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	37	1	646	2	Y	740	737	0			13
							1	4	814	9							
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	2	Y	743	747	0			9
							817	9									

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
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									
01	6076	X	4007	-0-	-2069	-0-	343	1	2948	2	Y	651	655	0			25
							716	9									
02	5488	X	2806	-0-	-2682	-0-	304	1	1879	2	Y	566	554	0			37
							623	9									
03	5580	X	1764	-0-	-3816	-0-	313	1	1112	2	Y	308	326	0			19
							339	9									
04	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	356	1	2437	2	Y	633	599	0			53
							696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2511	X	1255	-0-	-1256	-0-	189	1	806	2	Y	236	227	0			37
							260	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	367	1	2475	2	Y	718	634	0			121
							1	4	790	9							
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	459	1	3567	2	Y	539	585	0			75
							2	4	593	9							
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	320	1	2297	2	Y	131	186	0			20
							173	4	144	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4898	X	3672	-0-	-1226	-0-	223	1	3116	2	Y	303	303	0			12
							333	9									
02	4424	X	4344	-0-	-80	-0-	190	1	3630	2	Y	476	457	0			31
							524	9									
03	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	194	1	3925	2	Y	555	551	0			35
							611	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	208	1	3903	2	Y	643	624	0			54
							707	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	192	1	2036	2	Y	557	540	0			21
							3	4	613	9							
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	250	1	2012	2	Y	449	442	0			28
							2	4	494	9							
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	207	1	2046	2	Y	334	350	0			12
							11	4	367	9							
04	2760	X	1836	-0-	-924	-0-	207	1	1351	2	Y	253	253	0			12
							278	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	4929	X	548	-0-	-4381	-0-	334	1	190	2	Y	22	25	0			1
							24	9									
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	286	1	1796	2	Y	240	225	0			16
							264	9									
03	1271	X	466	-0-	-805	-0-	345	1	107	2	Y	13	28	0			1
							14	9									
04	1230	X	385	-0-	-845	-0-	385	1			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2697	X	1187	-0-	-1510	-0-	95	1	782	2	Y	281	283	0			10
							1	4	309	9							
02	2436	X	493	-0-	-1943	-0-	117	1	245	2	Y	119	122	0			7
							131	9									
03	2697	X	1635	-0-	-1062	-0-	198	1	938	2	Y	449	440	0			16
							5	4	494	9							
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	180	1	1011	2	Y	553	544	0			25
							608	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	3193	X	1038	-0-	-2155	-0-	111	1	656	2	Y	245	248	0			9
							1	4	270	9							
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	262	1	1335	2	Y	524	501	0			32
							2	4	576	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	277	1	3104	2	Y	657	665	0			24
							17	4	723	9							
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	193	1	1243	2	Y	271	283	0			12
							298	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	149	1	2223	2	Y	595	608	0			11
							655	9									
02	3444	X	2866	-0-	-578	-0-	138	1	2109	2	Y	557	557	0			11
							6	4	613	9							
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	166	1	3057	2	Y	739	730	0			20
							3	4	813	9							
04	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	111	1	2566	2	Y	674	681	0			13
							7	4	741	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	292	1	569	2	Y	78	80	0			4
							86	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	222	1	949	2	Y	105	102	0			7
							116	9									
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	99	1	617	2	Y	26	28	0			5
							1	4	29	9							
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	200	1	1327	2	Y	44	47	0			2
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	9	1	1799	2	Y	146	154	0			11
							161	9									
02	2100	X	1212	-0-	-888	-0-	7	1	1110	2	Y	86	88	0			9
							95	9									
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	2	Y	278	269	0			18
							306	9									
04	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	16	1	2778	2	Y	214	219	0			13
							1	4	235	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	74	1	3767	2	Y	325	320	0			25
							358	9									
02	4060	X	3408	-0-	-652	-0-	41	1	3086	2	Y	255	252	0			28
							281	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	69	1	4710	2	Y	403	405	0			26
							443	9									
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	73	1	4008	2	Y	328	334	0			20
							2	4	361	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	6851	X	5994	-0-	-857	-0-	217	1	5022	2	Y	686	677	0			52
							755	9									
02	6188	X	3393	-0-	-2795	-0-	113	1	2866	2	Y	376	387	0			41
							414	9									
03	6851	X	5221	-0-	-1630	-0-	259	1	4318	2	Y	585	588	0			38
							644	9									
04	5850	X	4982	-0-	-868	-0-	318	1	4081	2	Y	528	534	0			32
							2	4	581	9							

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
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									
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	14	1	526	2	Y	114	114	0			6
							2	4	125	9							
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	11	1	504	2	Y	152	149	0			9
							167	9									
03	1023	N	366	-0-	-657	-0-	9	1	281	2	Y	69	77	0			1
							76	9									
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	16	1	494	2	Y	99	94	0			6
							6	4	109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3503	X	2688	-0-	-815	-0-	12	1	2514	2	Y	147	153	0			11
							162	9									
02	3164	X	2148	-0-	-1016	-0-	13	1	2011	2	Y	113	112	0			12
							124	9									
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	20	1	3910	2	Y	229	226	0			15
							252	9									
04	3750	X	2647	-0-	-1103	-0-	15	1	2479	2	Y	138	145	0			8
							1	4	152	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	152	1	598	2	Y	71	72	0			5
							78	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	105	1	571	2	Y	66	64	0			7
							73	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	159	1	651	2	Y	77	79	0			5
							85	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	144	1	620	2	Y	70	71	0			4
							77	9									

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
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									
01	4867	X	3752	-0-	-1115	-0-	140	1	3377	2	Y	214	212	0			16
							235	9									
02	4396	X	2914	-0-	-1482	-0-	69	1	2666	2	Y	163	161	0			18
							179	9									
03	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	129	1	3663	2	Y	230	233	0			15
							253	9									
04	3990	X	3200	-0-	-790	-0-	122	1	2887	2	Y	173	178	0			10
							1	4	190	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

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									
01	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	242	1	2155	2	Y	260	264	0			20
							286	9									
02	2884	X	2351	-0-	-533	-0-	195	1	1913	2	Y	221	217	0			24
							243	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	234	1	2739	2	Y	328	331	0			21
							361	9									
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	208	1	2307	2	Y	264	269	0			16
							1	4	290	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

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									
01	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	70	1	3312	2	Y	364	357	0			28
							400	9									
02	3696	X	2978	-0-	-718	-0-	48	1	2620	2	Y	282	279	0			31
							310	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	66	1	3659	2	Y	425	429	0			27
							468	9									
04	3870	X	3564	-0-	-306	-0-	64	1	3116	2	Y	347	353	0			21
							2	4	382	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	107	1	865	2	Y	208	211	0			16
							229	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	79	1	829	2	Y	174	171	0			19
							191	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	119	1	840	2	Y	183	190	0			12
							201	9									
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	111	1	810	2	Y	168	170	0			10
							185	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3782	X	3152	-0-	-630	-0-	14	1	2915	2	Y	203	208	0			15
							223	9									
02	3416	X	3249	-0-	-167	-0-	19	1	3008	2	Y	202	195	0			22
							222	9									
03	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	15	1	2989	2	Y	207	216	0			13
							228	9									
04	3810	X	2968	-0-	-842	-0-	16	1	2750	2	Y	183	185	0			11
							1	4	201	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	9517	X	9254	-0-	-263	-0-	87	1	8539	2	Y	571	562	0			43
							628	9									
02	8596	X	8307	-0-	-289	-0-	73	1	7689	2	Y	495	484	0			54
							545	9									
03	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	96	1	9568	2	Y	635	648	0			41
							699	9									
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	98	1	8755	2	Y	556	563	0			34
							4	4	612	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	87	1	151	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	Y	30	28	0			3
							33	9									
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	91	1	130	2	Y	17	19	0			1
							19	9									
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	90	1	131	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	13	1	2705	2	Y	195	197	0			15
							215	9									
02	2492	X	69	-0-	-2423	-0-	65	2	4	9	Y	4	19	0			-0-
03	3286	X	2	-0-	-3284	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3180	X	253	-0-	-2927	-0-	1	1	234	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	14	1	2854	2	Y	175	178	0			13
							193	9									
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	26	1	4111	2	Y	243	230	0			26
							267	9									
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	19	1	3750	2	Y	230	241	0			15
							253	9									
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	19	1	3230	2	Y	188	192	0			11
							2	4	207	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	8122	X	6480	-0-	-1642	-0-	240	1	5826	2	Y	376	370	0			15
							414	9									
02	7616	X	5559	-0-	-2057	-0-	204	1	4923	2	Y	393	382	0			26
							432	9									
03	8432	X	6016	-0-	-2416	-0-	218	1	5333	2	Y	423	422	0			27
							465	9									
04	8160	X	3621	-0-	-4539	-0-	278	1	3116	2	Y	206	216	0			17
							227	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	4433	X	3656	-0-	-777	-0-	272	1	3032	2	Y	320	313	0			12
							352	9									
02	4004	X	3315	-0-	-689	-0-	232	1	2695	2	Y	353	342	0			23
							388	9									
03	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	289	1	2592	2	Y	65	84	0			4
							72	9									
04	3990	X	2811	-0-	-1179	-0-	327	1	2376	2	Y	98	94	0			8
							108	9									

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682

11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	374	1	1071	2	Y	31	30	0			2
						34	9									
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	394	1	1150	2	Y	42	42	0			2
						46	9									
01	1581 N	1058	-0-	-523	-0-	272	1	722	2	Y	58	58	0			2
						64	9									
02	1372 N	879	-0-	-493	-0-	242	1	541	2	Y	87	83	0			6
						96	9									
03	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	319	1	689	2	Y	98	98	0			6
						108	9									
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	380	1	1117	2	Y	108	105	0			9
						119	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

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									
01	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	249	1	2851	2	Y	273	273	0			14
						1	4	300	9							
02	3500 X	3072	-0-	-428	-0-	246	1	2561	2	Y	236	235	0			15
						5	4	260	9							
03	3565 X	2983	-0-	-582	-0-	269	1	2449	2	Y	235	244	0			6
						6	4	259	9							
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	288	1	3441	2	Y	360	347	0			19
						32	4	396	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

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									
01	5487	X	2998	-0-	-2489	-0-	208	1	2379	2	Y	373	371	0			19
							1	4	410	9							
02	3024	X	2570	-0-	-454	-0-	203	1	2027	2	Y	305	305	0			19
							4	4	336	9							
03	3348	X	2134	-0-	-1214	-0-	216	1	1566	2	Y	316	326	0			9
							4	4	348	9							
04	3240	X	1948	-0-	-1292	-0-	209	1	1386	2	Y	309	302	0			16
							13	4	340	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

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							
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	334	1	4275	2	Y	488	478	0			25
							2	4	537	9							
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	334	1	3888	2	Y	437	434	0			28
							7	4	481	9							
03	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	372	1	4151	2	Y	486	501	0			13
							11	4	535	9							
04	5010	X	4163	-0-	-847	-0-	358	1	3310	2	Y	422	413	0			22
							31	4	464	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

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							
01	6572	X	5595	-0-	-977	-0-	192	1	5111	2	Y	264	266	0			13
							2	4	290	9							
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	224	1	5688	2	Y	284	279	0			18
							10	4	312	9							
03	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	237	1	5156	2	Y	268	279	0			7
							13	4	295	9							
04	6300	X	910	-0-	-5390	-0-	215	1	648	2	Y	37	42	0			2
							6	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1023	N	526	-0-	-497	-0-	253	1	33	2	Y	218	214	0			11
							240	9									
02	812	N	579	-0-	-233	-0-	244	1	42	2	Y	266	260	0			17
							293	9									
03	651	N	411	-0-	-240	-0-	272	1	17	2	Y	111	125	0			3
							122	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	262	1	59	2	Y	426	407	0			22
							1	4	469	9							

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
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							
01	5828	X	4546	-0-	-1282	-0-	313	1	3983	2	Y	225	228	0			11
							2	4	248	9							
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	342	1	4489	2	Y	245	241	0			15
							8	4	270	9							
03	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	374	1	4665	2	Y	266	274	0			7
							12	4	293	9							
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	387	1	5770	2	Y	357	345	0			19
							54	4	393	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	4309	X	2962	-0-	-1347	-0-	251	1	2506	2	Y	185	184	0			9
							1	4	204	9							
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	256	1	3161	2	Y	224	219	0			14
							6	4	246	9							
03	2914	X	2258	-0-	-656	-0-	262	1	1840	2	Y	137	147	0			4
							5	4	151	9							
04	2880	X	845	-0-	-2035	-0-	223	1	567	2	Y	45	47	0			2
							5	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5394	X	4261	-0-	-1133	-0-	328	1	3346	2	Y	533	532	0			27
							1	4	586	9							
02	4872	X	3742	-0-	-1130	-0-	320	1	2927	2	Y	445	444	0			28
							5	4	490	9							
03	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	346	1	2964	2	Y	470	485	0			13
							8	4	517	9							
04	4380	X	2576	-0-	-1804	-0-	329	1	1875	2	Y	323	319	0			17
							17	4	355	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4805	X	4176	-0-	-629	-0-	57	1	3866	2	Y	230	220	1			37
							253	9									
02	4312	X	3864	-0-	-448	-0-	51	1	3552	2	Y	237	210	1			64
							261	9									
03	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	49	1	4095	2	Y	212	245	1			31
							233	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	38	1	4017	2	Y	212	215	1			28
							233	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	202	1	2744	2	Y	125	121	1			20
							138	9									
02	2968	X	2530	-0-	-438	-0-	193	1	2207	2	Y	118	106	1			32
							130	9									
03	3286	X	2845	-0-	-441	-0-	205	1	2520	2	Y	109	125	1			16
							120	9									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	146	1	2726	2	Y	121	121	1			16
							133	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 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
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							
01	3658	X	2849	-0-	-809	-0-	88	1	2515	2	Y	224	210	1			36
							246	9									
02	3304	X	3108	-0-	-196	-0-	76	1	2756	2	Y	251	219	1			68
							276	9									
03	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	81	1	3058	2	Y	220	256	1			32
							242	9									
04	3090	X	2379	-0-	-711	-0-	54	1	2150	2	Y	159	170	1			21
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2170	X	1424	-0-	-746	-0-	253	1	1053	2	Y	107	114	1			17
							118	9									
02	1960	X	1495	-0-	-465	-0-	240	1	1124	2	Y	119	104	1			32
							131	9									
03	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	256	1	1360	2	Y	122	136	1			18
							134	9									
04	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	179	1	1297	2	Y	118	121	1			15
							130	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	260	1	6567	2	Y	1091	1067	0			83
							1200	9									
02	5768	X	3352	-0-	-2416	-0-	125	1	2745	2	Y	438	473	0			48
							482	9									
03	5983	X	5223	-0-	-760	-0-	262	1	4200	2	Y	692	696	0			44
							761	9									
04	7710	X	7018	-0-	-692	-0-	303	1	5720	2	Y	902	892	0			54
							3	4	992	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	126	1	3707	2	Y	791	784	0			40
							1	4	870	9							
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	116	1	3046	2	Y	543	549	0			34
							5	4	597	9							
03	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	115	1	3183	2	Y	509	529	0			14
							8	4	560	9							
04	4560	X	2946	-0-	-1614	-0-	106	1	2366	2	Y	411	403	0			22
							22	4	452	9							

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
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							
01	7037	X	5360	-0-	-1677	-0-	105	1	4671	2	Y	529	530	0			27
							2	4	582	9							
02	5628	X	5255	-0-	-373	-0-	123	1	4544	2	Y	527	521	0			33
							8	4	580	9							
03	6231	X	5616	-0-	-615	-0-	132	1	4803	2	Y	608	624	0			17
							12	4	669	9							
04	6030	X	4846	-0-	-1184	-0-	134	1	4087	2	Y	534	523	0			28
							38	4	587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	240	1	531	2	N	408	409	0			30
							449	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	262	1	597	2	N	380	371	0			39
							418	9									
01	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	241	1	553	2	N	247	268	0			18
							1	4	272	9							
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	242	1	550	2	N	218	215	0			21
							240	9									
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	254	1	528	2	N	200	207	0			14
							220	9									
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	238	1	464	2	N	194	194	0			14
							2	4	213	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

11	2640	X	1788	-0-	-852	-0-	208	1	1143	2	N	397	395	0			29
							437	9									
12	2728	X	1619	-0-	-1109	-0-	234	1	991	2	N	358	350	0			37
							394	9									
01	1767	N	1163	-0-	-604	-0-	208	1	666	2	N	261	279	0			19
							2	4	287	9							
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	206	1	788	2	N	288	279	0			28
							317	9									
03	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	221	1	679	2	N	237	248	0			17
							261	9									
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	209	1	604	2	N	232	232	0			17
							3	4	255	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608

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									
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	307	1	5469	2	Y	262	268	0			10
							288	9									
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	236	1	4120	2	Y	354	341	0			23
							389	9									
03	7471	X	1306	-0-	-6165	-0-	193	1	1022	2	Y	83	101	0			5
							91	9									
04	7230	X	1900	-0-	-5330	-0-	233	1	1645	2	Y	20	23	0			2
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1381	2	N	222	220	0			16
							244	9									
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	275	1	1481	2	N	201	196	0			21
							221	9									
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	258	1	1299	2	N	255	258	0			18
							3	4	281	9							
02	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	245	1	797	2	N	148	152	0			14
							163	9									
03	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	258	1	1198	2	N	213	212	0			15
							234	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	245	1	1259	2	N	245	242	0			18
							6	4	270	9							

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
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									
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	503	511	0	4	1	5
							553	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	505	505	0			5
							556	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	17	1	690	2	Y	637	635	0			7
							1	4	701	9							
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	Y	647	644	0			10
							7	4	712	9							

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
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	211	1	5223	2	N	399	397	0			29
							439	9									
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	225	1	5364	2	N	385	374	0			40
							424	9									
01	6138	X	4694	-0-	-1444	-0-	202	1	4087	2	N	359	373	0			26
							10	4	395	9							
02	5544	X	3837	-0-	-1707	-0-	193	1	3340	2	N	275	274	0			27
							1	4	303	9							
03	6138	X	3959	-0-	-2179	-0-	196	1	3403	2	N	326	330	0			23
							1	4	359	9							
04	5880	X	3508	-0-	-2372	-0-	182	1	2957	2	N	323	323	0			23
							14	4	355	9							

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
11	9720	X	4620	-0-	-5100	-0-	225	1	4003	2	N	356	353	0			26
							392	9									
12	7409	X	4602	-0-	-2807	-0-	251	1	3996	2	N	323	316	0			33
							355	9									
01	4960	X	3911	-0-	-1049	-0-	232	1	3296	2	N	341	349	0			25
							8	4	375	9							
02	4312	X	3842	-0-	-470	-0-	228	1	3272	2	N	310	305	0			30
							1	4	341	9							
03	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	235	1	3691	2	N	351	356	0			25
							1	4	386	9							
04	4620	X	4012	-0-	-608	-0-	216	1	3381	2	N	363	362	0			26
							16	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	7807	-0-	-263	-0-	130	1	6987	2	N	627	619	0			46
							690	9									
12	8339	X	8032	-0-	-307	-0-	144	1	7274	2	N	558	546	0			58
							614	9									
01	8122	X	7552	-0-	-570	-0-	146	1	6671	2	N	653	664	0			47
							17	4	718	9							
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	132	1	6563	2	N	570	562	0			55
							2	4	627	9							
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	149	1	8429	2	N	644	653	0			46
							2	4	708	9							
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	143	1	7575	2	N	543	550	0			39
							35	4	597	9							

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
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							
01	12834	X	10157	-0-	-2677	-0-	248	1	8482	2	Y	1277	1280	0			52
							22	4	1405	9							
02	11592	X	7139	-0-	-4453	-0-	135	1	5768	2	Y	1123	1127	0			48
							1	4	1235	9							
03	11842	X	5998	-0-	-5844	-0-	218	1	5050	2	Y	664	669	0			43
							730	9									
04	11220	X	2370	-0-	-8850	-0-	233	1	1738	2	Y	282	304	0			21
							89	4	310	9							

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
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							
01	5673	X	4115	-0-	-1558	-0-	215	1	2828	2	Y	968	972	0			40
							7	4	1065	9							
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	88	1	4379	2	Y	1231	1219	0			52
							1	4	1354	9							
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	119	1	6145	2	Y	1037	1022	0			67
							1141	9									
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	108	1	5417	2	Y	911	910	0			68
							277	4	1002	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4247	X	949	-0-	-3298	-0-	275	1	583	2	Y	81	88	0			3
							2	4	89	9							
02	2772	X	1464	-0-	-1308	-0-	247	1	1044	2	Y	157	153	0			7
							173	9									
03	3069	X	83	-0-	-2986	-0-	60	1	22	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
04	2760	X	1960	-0-	-800	-0-	149	1	1276	2	Y	427	395	0			32
							65	4	470	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5859	X	5092	-0-	-767	-0-	336	1	3999	2	Y	678	683	0			28
							11	4	746	9							
02	5292	X	2524	-0-	-2768	-0-	211	1	1889	2	Y	385	397	0			16
							424	9									
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	116	1	6687	2	Y	810	773	0			53
							891	9									
04	5100	X	1388	-0-	-3712	-0-	129	1	1038	2	Y	153	195	0			11
							53	4	168	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 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
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							
01	4960	X	4012	-0-	-948	-0-	158	1	3330	2	Y	476	479	0			9
							524	9									
02	4032	X	4017	-0-	-15	-0-	147	1	3176	2	Y	623	619	0			13
							9	4	685	9							
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	154	1	3242	2	Y	628	624	0			17
							3	4	691	9							
04	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	109	1	2475	2	Y	497	505	0			9
							7	4	547	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7874	X	7101	-0-	-773	-0-	266	1	6140	2	Y	617	614	0			25
							16	4	679	9							
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	127	1	7544	2	Y	1041	1022	0			44
							2	4	1145	9							
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	126	1	8444	2	Y	1176	1144	0			76
							1294	9									
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	137	1	10045	2	Y	1089	1084	0			81
							513	4	1198	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	558	N	283	-0-	-275	-0-	231	1	50	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	282	1	248	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	348	1	821	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	194	1	2241	2	Y	105	102	0			4
							10	4	116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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									
01	2604	X	2153	-0-		-451	-0-		77	1	2017	2	Y	54	56	0			1
									59	9									
02	2128	X	1816	-0-		-312	-0-		52	1	1717	2	Y	43	43	0			1
									47	9									
03	2263	X	2003	-0-		-260	-0-		59	1	1890	2	Y	49	49	0			1
									54	9									
04	2190	X	1522	-0-		-668	-0-		74	1	1399	2	Y	39	39	0			1
									6	4	43	9							

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	(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
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									
01	2976	X	2793	-0-		-183	-0-		132	1	2554	2	Y	97	99	0			2
									107	9									
02	2520	X	2512	-0-		-8	-0-		82	1	2339	2	Y	83	83	0			2
									91	9									
03	2754	X	2754	-0-		-0-	-0-		91	1	2560	2	Y	94	94	0			2
									103	9									
04	2700	X	2352	-0-		-348	-0-		89	1	2159	2	Y	85	84	0			3
									10	4	94	9							

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	(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
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									
01	2232	X	2019	-0-		-213	-0-		86	1	1826	2	Y	97	99	0			2
									107	9									
02	1960	X	1565	-0-		-395	-0-		117	1	1372	2	Y	69	69	0			2
									76	9									
03	2108	X	1738	-0-		-370	-0-		109	1	1542	2	Y	79	79	0			2
									87	9									
04	1950	X	1623	-0-		-327	-0-		64	1	1463	2	Y	81	80	0			3
									7	4	89	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	277	1	3095	2	Y	77	79	0			2
							85	9									
02	3416	X	3043	-0-	-373	-0-	336	1	2640	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
03	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	371	1	2741	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	334	1	2432	2	Y	62	62	0			2
							11	4	68	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

11	T. A.		-0-	-0-	-0-		331				Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2		333	2	2		Y	-0-					-0-
01	333	N	-0-	-0-	-333		-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

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									
01	2821	X	1031	-0-	-1790	-0-	271	1	658	2	Y	93	97	0			2
							102	9									
02	2380	X	930	-0-	-1450	-0-	330	1	524	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
03	2511	X	1021	-0-	-1490	-0-	344	1	589	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
04	2040	X	1079	-0-	-961	-0-	326	1	647	2	Y	94	93	0			3
							3	4	103	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

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							
01	5115	X	4404	-0-	-711	-0-	170	1	3650	2	Y	531	538	0			10
							584	9									
02	4088	X	3712	-0-	-376	-0-	154	1	3100	2	Y	408	410	0			8
							9	4	449	9							
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	191	1	3264	2	Y	602	593	0			17
							3	4	662	9							
04	4260	X	3429	-0-	-831	-0-	121	1	2671	2	Y	573	579	0			11
							7	4	630	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

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									
01	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	115	1	2651	2	Y	180	185	0			4
							198	9									
02	2912	X	2591	-0-	-321	-0-	97	1	2331	2	Y	148	148	0			4
							163	9									
03	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	108	1	2492	2	Y	163	163	0			4
							179	9									
04	2880	X	2421	-0-	-459	-0-	97	1	2164	2	Y	136	135	0			5
							10	4	150	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

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									
01	T. A.		36	-0-	36	190	3	1	29	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
02	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	293	1	351	2	Y	31	38	0			3
							34	9									
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	67	1	244	2	Y	57	51	0			9
							63	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	Y	94	92	0			11
							103	9									
04	660	N	408	-0-	-252	-0-	120	1	219	2	Y	63	66	0			8
							69	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

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
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	4478	2	1143	9	Y	1039	1054	0			95
02	4872	X	4667	-0-	-205	-0-	3829	2	838	9	Y	762	740	0			117
03	6262	X	5268	-0-	-994	-0-	4399	2	869	9	Y	790	814	0			93
04	6060	X	3049	-0-	-3011	-0-	2564	2	485	9	Y	441	475	0			59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

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-
01	135	N	38	-0-	-97	-0-	31	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

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							
01	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	319	1	3354	2	Y	67	70	0			1
							74	9									
02	4228	X	3416	-0-	-812	-0-	374	1	2979	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
03	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	390	1	3948	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
04	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	351	1	3690	2	Y	77	76	0			3
							16	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	216	219	0	2	1	2
							238	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	480	2	Y	215	215	0			2
							237	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	Y	236	235	0			3
							1	4	260	9							
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	201	201	0			3
							3	4	221	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2269	2	502	9	Y	456	464	0			42
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2398	2	523	9	Y	475	444	0			73
03	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	1696	2	396	9	Y	360	391	0			42
04	2160	N	1618	-0-	-542	-0-	1333	2	285	9	Y	259	266	0			35

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	10292	X	9120	-0-	-1172	-0-	276	1	8081	2	Y	691	684	0			35
							3	4	760	9							
02	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	301	1	7620	2	Y	636	631	0			40
							11	4	700	9							
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	323	1	8494	2	Y	643	665	0			18
							18	4	707	9							
04	8820	X	8076	-0-	-744	-0-	286	1	7171	2	Y	518	509	0			27
							49	4	570	9							

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
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							
01	7223	X	7097	-0-	-126	-0-	154	1	6455	2	Y	442	439	0			22
							2	4	486	9							
02	6524	X	5792	-0-	-732	-0-	147	1	5253	2	Y	350	350	0			22
							7	4	385	9							
03	7223	X	5751	-0-	-1472	-0-	171	1	5222	2	Y	315	328	0			9
							11	4	347	9							
04	6870	X	4918	-0-	-1952	-0-	175	1	4405	2	Y	280	274	0			15
							30	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	6014	X	5366	-0-	-648	-0-	194	1	4670	2	Y	455	453	0			23
							1	4	501	9							
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	156	1	4616	2	Y	433	429	0			27
							6	4	476	9							
03	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	143	1	4486	2	Y	381	398	0			10
							10	4	419	9							
04	5280	X	629	-0-	-4651	-0-	101	1	481	2	Y	40	48	0			2
							3	4	44	9							

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. (I) GAS 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	7770	X	6491	-0-	-1279	-0-	219	1	5728	2	Y	490	495	0			21
							5	4	539	9							
12	8029	X	6672	-0-	-1357	-0-	248	1	5862	2	Y	510	509	0			22
							1	4	561	9							
01	8029	X	6703	-0-	-1326	-0-	220	1	5919	2	Y	511	507	0			26
							2	4	562	9							
02	6524	X	6335	-0-	-189	-0-	202	1	5606	2	Y	472	468	0			30
							8	4	519	9							
03	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	237	1	5553	2	Y	423	441	0			12
							12	4	465	9							
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	267	1	5857	2	Y	434	423	0			23
							40	4	477	9							

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. (I) GAS 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	Y	215	213	0			9
							237	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	115	1	564	2	Y	247	245	0			11
							272	9									
01	899	X	604	-0-	-295	-0-	142	1	313	2	Y	135	139	0			7
							149	9									
02	840	X	768	-0-	-72	-0-	117	1	358	2	Y	265	255	0			17
							1	4	292	9							
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	116	1	452	2	Y	382	389	0			10
							1	4	420	9							
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	443	430	0			23
							4	4	487	9							

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
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							
01	6355	X	4963	-0-	-1392	-0-	271	1	4174	2	Y	470	470	0			24
							1	4	517	9							
02	5152	X	4510	-0-	-642	-0-	218	1	3824	2	Y	421	418	0			27
							5	4	463	9							
03	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	283	1	4736	2	Y	471	485	0			13
							10	4	518	9							
04	5550	X	4205	-0-	-1345	-0-	240	1	3560	2	Y	345	340	0			18
							25	4	380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	8153	X	7444	-0-	-709	-0-	231	1	6596	2	Y	559	556	0			28
							2	4	615	9							
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	222	1	6594	2	Y	545	539	0			34
							9	4	600	9							
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	216	1	7350	2	Y	550	569	0			15
							16	4	605	9							
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	242	1	8388	2	Y	612	595	0			32
							58	4	673	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5983	X	4335	-0-	-1648	-0-	282	1	3157	2	Y	814	775	0	37	1	16
							1	4	895	9							
02	5404	X	2043	-0-	-3361	-0-	245	1	1425	2	Y	335	341	0			10
							4	4	369	9							
03	3875	X	1957	-0-	-1918	-0-	272	1	1340	2	Y	311	317	0			4
							3	4	342	9							
04	4200	X	2375	-0-	-1825	-0-	285	1	1665	2	Y	383	374	0			13
							4	4	421	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	227	1	4713	2	Y	1040	1000	0	48	1	21
							2	4	1144	9							
02	4368	X	4182	-0-	-186	-0-	223	1	3234	2	Y	650	652	0			19
							10	4	715	9							
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	284	1	4202	2	Y	835	843	0			11
							11	4	919	9							
04	4680	X	4279	-0-	-401	-0-	266	1	3294	2	Y	647	637	0			21
							7	4	712	9							

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
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									
01	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	311	1	1993	2	Y	485	464	0	22	1	10
							1	4	534	9							
02	2576	X	1745	-0-	-831	-0-	283	1	1172	2	Y	260	262	0			8
							4	4	286	9							
03	2852	X	2008	-0-	-844	-0-	348	1	1335	2	Y	293	297	0			4
							3	4	322	9							
04	2760	X	1848	-0-	-912	-0-	332	1	1221	2	Y	265	260	0			9
							3	4	292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

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
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									
01	9734	X	9685	-0-	-49	-0-	125	1	8220	2	Y	1218	1220	0			92
							1340	9									
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	117	1	7998	2	Y	1080	1055	0			117
							1188	9									
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	117	1	8681	2	Y	1206	1246	0			77
							1327	9									
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	111	1	8211	2	Y	1092	1103	0			66
							4	4	1201	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

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
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									
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	311	1	2550	2	Y	837	798	0	38	1	17
							1	4	921	9							
02	2912	X	2541	-0-	-371	-0-	276	1	1700	2	Y	509	511	0			15
							5	4	560	9							
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	344	1	2246	2	Y	664	670	0			9
							6	4	730	9							
04	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	335	1	2071	2	Y	606	595	0			20
							5	4	667	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

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
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									
01	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	190	1	7678	2	Y	803	796	0			61
							883	9									
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	187	1	6895	2	Y	692	678	0			75
							761	9									
03	8680	X	8005	-0-	-675	-0-	192	1	7107	2	Y	642	676	0			41
							706	9									
04	8460	X	7193	-0-	-1267	-0-	190	1	6393	2	Y	552	560	0			33
							3	4	607	9							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5779	-0-	-791	-0-	164	1	4969	2	N	587	585	0			43
							646	9									
12	5797	X	5541	-0-	-256	-0-	185	1	4767	2	N	535	523	0			55
							589	9									
01	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	168	1	4465	2	N	596	608	0			43
							11	4	656	9							
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	168	1	5687	2	N	716	689	0			70
							1	4	788	9							
03	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	168	1	4892	2	N	515	548	0			37
							1	4	567	9							
04	5790	X	5028	-0-	-762	-0-	148	1	4320	2	N	491	493	0			35
							20	4	540	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3999	X	2970	-0-	-1029	-0-	201	1	2585	2	Y	167	165	1			27
							184	9									
02	3612	X	2934	-0-	-678	-0-	195	1	2486	2	Y	230	195	1			62
							253	9									
03	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	205	1	2984	2	Y	195	228	1			29
							215	9									
04	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	143	1	2841	2	Y	184	189	1			24
							202	9									

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
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							
01	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	184	1	3339	2	Y	260	241	1			42
							286	9									
02	3500	X	3415	-0-	-85	-0-	178	1	2952	2	Y	259	231	1			70
							285	9									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	190	1	3678	2	Y	246	280	1			36
							271	9									
04	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	134	1	3279	2	Y	220	227	1			29
							242	9									

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
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							
01	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	255	1	1660	2	Y	280	275	1			45
							308	9									
02	2156	X	2154	-0-	-2	-0-	244	1	1571	2	Y	308	270	1			83
							339	9									
03	2449	X	2145	-0-	-304	-0-	254	1	1627	2	Y	240	288	1			35
							264	9									
04	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	177	1	1706	2	Y	221	227	1			29
							243	9									

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
11	7830	X	4794	-0-	-3036	-0-	143	1	4139	2	N	465	477	0			34
							512	9									
12	6975	X	4428	-0-	-2547	-0-	158	1	3771	2	N	454	441	0			47
							499	9									
01	6851	X	3894	-0-	-2957	-0-	142	1	3196	2	N	498	509	0			36
							8	4	548	9							
02	5992	X	3878	-0-	-2114	-0-	131	1	3282	2	N	422	417	0			41
							1	4	464	9							
03	6634	X	4208	-0-	-2426	-0-	139	1	3586	2	N	438	448	0			31
							1	4	482	9							
04	4800	X	3688	-0-	-1112	-0-	129	1	3088	2	N	415	416	0			30
							14	4	457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	13726	-0-	10726	10726	201	1	12426	2	N	998	925	0			73
							1	4	1098	9							
12	3100	N	8374	-0-	5274	16000	167	1	7491	2	N	651	657	0			67
							716	9									
01	22413	X	6413	-0-	-16000	-0-	152	1	5583	2	N	604	627	0			44
							14	4	664	9							
02	12824	X	4550	-0-	-8274	-0-	132	1	3995	2	N	384	391	0			37
							1	4	422	9							
03	14198	X	7758	-0-	-6440	-0-	192	1	6870	2	N	631	623	0			45
							2	4	694	9							
04	13740	X	5183	-0-	-8557	-0-	137	1	4523	2	N	456	468	0			33
							21	4	502	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	13454	X	6766	-0-	-6688	-0-	181	1	5814	2	Y	701	720	0			53
							771	9									
02	11648	X	5014	-0-	-6634	-0-	219	1	4066	2	Y	663	644	0			72
							729	9									
03	12896	X	5183	-0-	-7713	-0-	204	1	4095	2	Y	804	824	0			52
							884	9									
04	12480	X	4125	-0-	-8355	-0-	182	1	3268	2	Y	612	627	0			37
							2	4	673	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5394	X	3302	-0-	-2092	-0-	261	1	2306	2	Y	668	671	0			5
							735	9									
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	247	1	2835	2	Y	843	822	0	14	1	12
							2	4	927	9							
03	5084	X	4402	-0-	-682	-0-	318	1	3091	2	Y	902	902	0			12
							1	4	992	9							
04	4920	X	4561	-0-	-359	-0-	243	1	3274	2	Y	946	951	0			7
							3	4	1041	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1829	X	1140	-0-	-689	-0-	284	1	610	2	Y	224	224	0			2
							246	9									
02	1624	X	1025	-0-	-599	-0-	307	1	510	2	Y	189	185	0	3	1	3
							208	9									
03	1798	X	992	-0-	-806	-0-	362	1	451	2	Y	163	164	0			2
							179	9									
04	1560	X	875	-0-	-685	-0-	255	1	444	2	Y	160	161	0			1
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	2821	X	431	-0-	-2390	-0-	53	1	308	2	Y	64	90	1			10
							70	9									
02	2548	X	33	-0-	-2515	-0-	33	1			Y	-0-	10	1			-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	179	1	5140	2	Y	903	770	1			133
							993	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	153	1	2912	2	Y	521	586	1			68
							573	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	372	N	45	-0-	-327	-0-	1	1	22	2	Y	20	24	0			-0-
							22	9									
02	308	N	34	-0-	-274	-0-	16	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	186	184	0			2
							205	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	961	N	321	-0-	-640	-0-	276	1	30	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	295	1	18	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	296	1	180	2	Y	85	84	0			1
							94	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	175	1	5952	2	Y	497	469	1			80
							547	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	184	1	5771	2	Y	497	443	1			134
							547	9									
03	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	191	1	4168	2	Y	292	383	1			43
							321	9									
04	6450	X	3606	-0-	-2844	-0-	135	1	3219	2	Y	229	242	1			30
							252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

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
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							
01	6448	X	4860	-0-		-1588	-0-	181	1	4356	2	Y	294	297	1			47
								323	9									
02	5516	X	4560	-0-		-956	-0-	144	1	4107	2	Y	281	252	1			76
								309	9									
03	6107	X	5563	-0-		-544	-0-	152	1	5122	2	Y	263	300	1			39
								289	9									
04	5820	X	5206	-0-		-614	-0-	107	1	4824	2	Y	250	256	1			33
								275	9									

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. 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
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									
01	7998	X	6826	-0-		-1172	-0-	242	1	5388	2	Y	1087	1114	0			44
								1196	9									
02	7519	X	7519	-0-		-0-	-0-	168	1	6017	2	Y	1213	1192	0			65
								1334	9									
03	7564	X	7026	-0-		-538	-0-	158	1	5723	2	Y	1041	1049	0			57
								1145	9									
04	7258	X	7258	-0-		-0-	-0-	58	1	5751	2	Y	1277	1270	0			64
								44	4	1405	9							

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. 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
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							
01	14384	X	12288	-0-		-2096	-0-	163	1	10539	2	Y	1441	1476	0			58
								1	4	1585	9							
02	12852	X	11331	-0-		-1521	-0-	133	1	9678	2	Y	1382	1366	0			74
								1520	9									
03	14229	X	11822	-0-		-2407	-0-	136	1	10066	2	Y	1473	1466	0			81
								1620	9									
04	13770	X	11681	-0-		-2089	-0-	120	1	9898	2	Y	1443	1451	0			73
								76	4	1587	9							

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	(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
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									
01	10974	X	8369	-0-		-2605	-0-	184	1	7323	2	Y	784	811	0			32
								862	9									
02	9828	X	8651	-0-		-1177	-0-	125	1	7563	2	Y	875	860	0			47
								963	9									
03	10230	X	9921	-0-		-309	-0-	168	1	8632	2	Y	1019	1010	0			56
								1121	9									
04	10581	X	10581	-0-		-0-	-0-	146	1	9180	2	Y	1076	1078	0			54
								71	4	1184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

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
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									
01	527	N	137	-0-		-390	-0-		3	1	106	2	Y	25	29	0			1
									28	9									
02	476	N	37	-0-		-439	-0-		1	1	26	2	Y	9	9	0			1
									10	9									
03	496	N	495	-0-		-1	-0-		11	1	351	2	Y	121	119	0			3
									133	9									
04	228	N	228	-0-		-0-	-0-		5	1	146	2	Y	68	67	0			4
									2	4	75	9							

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	(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
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									
01	1767	N	1017	-0-		-750	-0-		24	1	911	2	Y	72	74	0			4
									3	4	79	9							
02	1428	N	1161	-0-		-267	-0-		23	1	1021	2	Y	106	103	0			7
									117	9									
03	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-		50	1	1596	2	Y	100	105	0			2
									1	4	110	9							
04	990	N	754	-0-		-236	-0-		20	1	635	2	Y	83	80	0			5
									8	4	91	9							

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	(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
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									
01	837	N	448	-0-		-389	-0-		11	1	413	2	Y	21	21	0			1
									1	4	23	9							
02	672	N	620	-0-		-52	-0-		12	1	553	2	Y	50	48	0			3
									55	9									
03	562	N	562	-0-		-0-	-0-		16	1	499	2	Y	43	45	0			1
									47	9									
04	521	N	521	-0-		-0-	-0-		15	1	464	2	Y	33	32	0			2
									6	4	36	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

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							
01	13516	X	13131	-0-	-385	-0-	186	1	10719	2	Y	2023	2073	0			82
							1	4	2225	9							
02	12208	X	11667	-0-	-541	-0-	195	1	9477	2	Y	1814	1798	0			98
							1995	9									
03	13516	X	12940	-0-	-576	-0-	248	1	10516	2	Y	1978	1968	0			108
							2176	9									
04	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	199	1	10709	2	Y	2043	2048	0			103
							83	4	2247	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

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							
01	10137	X	8461	-0-	-1676	-0-	234	1	7143	2	Y	984	987	0			50
							2	4	1082	9							
02	9604	X	7205	-0-	-2399	-0-	243	1	6059	2	Y	814	813	0			51
							8	4	895	9							
03	10633	X	6826	-0-	-3807	-0-	266	1	5775	2	Y	703	735	0			19
							12	4	773	9							
04	10290	X	5988	-0-	-4302	-0-	265	1	5031	2	Y	597	585	0			31
							35	4	657	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

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							
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	319	1	7906	2	Y	784	776	0			40
							2	4	862	9							
02	7756	X	7443	-0-	-313	-0-	317	1	6433	2	Y	622	623	0			39
							9	4	684	9							
03	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	355	1	6778	2	Y	593	616	0			16
							14	4	652	9							
04	8790	X	6621	-0-	-2169	-0-	339	1	5706	2	Y	488	478	0			26
							39	4	537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	240	1	7537	2	Y	677	674	0			34
							2	4	745	9							
02	8624	X	7922	-0-	-702	-0-	262	1	6976	2	Y	613	608	0			39
							10	4	674	9							
03	9548	X	7109	-0-	-2439	-0-	281	1	6267	2	Y	498	523	0			14
							13	4	548	9							
04	9240	X	7416	-0-	-1824	-0-	293	1	6522	2	Y	505	492	0			27
							45	4	556	9							

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
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							
01	12803	X	11029	-0-	-1774	-0-	212	1	10008	2	Y	733	731	0			37
							3	4	806	9							
02	10444	X	8597	-0-	-1847	-0-	225	1	7752	2	Y	554	556	0			35
							11	4	609	9							
03	11842	X	7984	-0-	-3858	-0-	247	1	7208	2	Y	467	489	0			13
							15	4	514	9							
04	11460	X	7600	-0-	-3860	-0-	269	1	6811	2	Y	430	420	0			23
							47	4	473	9							

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
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							
01	8618	X	7095	-0-	-1523	-0-	277	1	6181	2	Y	577	575	0			29
							2	4	635	9							
02	6860	X	6803	-0-	-57	-0-	277	1	5924	2	Y	540	535	0			34
							8	4	594	9							
03	7595	X	6341	-0-	-1254	-0-	302	1	5526	2	Y	455	477	0			12
							12	4	501	9							
04	7350	X	4784	-0-	-2566	-0-	280	1	4112	2	Y	331	326	0			17
							28	4	364	9							

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
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							
01	12369	X	8688	-0-	-3681	-0-	78	1	8176	2	Y	392	399	0			20
							3	4	431	9							
02	9044	X	5564	-0-	-3480	-0-	133	1	5159	2	Y	241	246	0			15
							7	4	265	9							
03	11563	X	6736	-0-	-4827	-0-	291	1	6146	2	Y	260	268	0			7
							13	4	286	9							
04	11190	X	6673	-0-	-4517	-0-	231	1	6122	2	Y	253	247	0			13
							42	4	278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
01	8897	X	6599	-0-	-2298	-0-	266	1	5821	2	Y	464	463	0			23
							2	4	510	9							
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	273	1	5655	2	Y	441	436	0			28
							8	4	485	9							
03	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	303	1	5661	2	Y	398	415	0			11
							12	4	438	9							
04	6930	X	5058	-0-	-1872	-0-	284	1	4411	2	Y	303	298	0			16
							30	4	333	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

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							
01	13051	X	8419	-0-	-4632	-0-	304	1	7409	2	Y	616	622	0			9
							28	4	678	9							
02	11788	X	8419	-0-	-3369	-0-	311	1	7343	2	Y	688	686	0			11
							8	4	757	9							
03	10881	X	9034	-0-	-1847	-0-	328	1	7886	2	Y	744	738	0			17
							2	4	818	9							
04	10290	X	8087	-0-	-2203	-0-	299	1	7023	2	Y	646	650	0			13
							54	4	711	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

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							
01	8339	X	5197	-0-	-3142	-0-	142	1	4369	2	Y	609	614	0			9
							16	4	670	9							
02	7532	X	5917	-0-	-1615	-0-	233	1	4903	2	Y	705	702	0			12
							5	4	776	9							
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	273	1	5453	2	Y	753	748	0			17
							1	4	828	9							
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	239	1	6026	2	Y	821	822	0			16
							47	4	903	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

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							
01	4743	X	3434	-0-	-1309	-0-	194	1	2885	2	Y	313	317	0			4
							11	4	344	9							
02	4284	X	3394	-0-	-890	-0-	266	1	2788	2	Y	306	305	0			5
							3	4	337	9							
03	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	329	1	2996	2	Y	303	301	0			7
							1	4	333	9							
04	4290	X	1288	-0-	-3002	-0-	326	1	860	2	Y	86	91	0			2
							7	4	95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2333	-0-	-1117	-0-	278	1	1828	2	N	206	200	0			15
							227	9									
12	3565	X	2339	-0-	-1226	-0-	315	1	1822	2	N	184	180	0			19
							202	9									
01	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	298	1	1600	2	N	166	173	0			12
							4	4	183	9							
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	285	1	1769	2	N	165	161	0			16
							182	9									
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	295	1	2097	2	N	163	167	0			12
							1	4	179	9							
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	275	1	1955	2	N	166	166	0			12
							9	4	183	9							

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
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									
01	4557	X	305	-0-	-4252	-0-	304	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	4116	X	290	-0-	-3826	-0-	290	1			Y	-0-					-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	279	1	936	2	Y	119	117	0			2
							2	4	131	9							
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	255	1	619	2	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							

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
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									
01	8153	X	5403	-0-	-2750	-0-	328	1	4092	2	Y	892	860	0	41	1	18
							2	4	981	9							
02	7364	X	4293	-0-	-3071	-0-	295	1	3273	2	Y	650	649	0			19
							10	4	715	9							
03	7099	X	6613	-0-	-486	-0-	386	1	5111	2	Y	1003	1009	0			13
							13	4	1103	9							
04	5640	X	5255	-0-	-385	-0-	368	1	4019	2	Y	781	768	0			26
							9	4	859	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	5239	X	1011	-0-	-4228	-0-	74	1	830	2	Y	97	99	0			20
							107	9									
02	4732	X	8	-0-	-4724	-0-	8	1			Y	-0-	8	0			12
03	5208	X	987	-0-	-4221	-0-	326	1	487	2	Y	158	168	0			2
							174	9									
04	5040	X	882	-0-	-4158	-0-	225	1	620	2	Y	33	35	0			-0-
							1	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

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
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									
01	10540	X	2020	-0-	-8520	-0-	42	1	1757	2	Y	201	206	0			41
							221	9									
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					Y	-0-	17	0			24
03	10540	X	491	-0-	-10049	-0-	31	1	341	2	Y	108	131	0			1
							119	9									
04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	233	1	10019	2	Y	754	751	0			4
							8	4	829	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

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
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									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	Y	400	406	0	3	1	4
							440	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	Y	385	385	0			4
							424	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	420	419	0			5
							1	4	462	9							
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	Y	360	359	0			6
							5	4	396	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

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
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									
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	619	626	0	5	1	6
							681	9									
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	612	612	0			6
							673	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	652	651	0			7
							717	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	602	600	0			9
							662	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

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
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									
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	10	1	438	2	Y	271	277	0	2	1	3
							298	9									
02	784	N	209	-0-	-575	-0-	1	1	29	2	Y	163	164	0			2
							179	9									
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	7	1	284	2	Y	254	253	0			3
							279	9									
04	720	N	469	-0-	-251	-0-	6	1	216	2	Y	223	223	0			3
							2	4	245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	6480	X	3	-0-	-6477	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
02	9436	X	2080	-0-	-7356	-0-	55	1	1851	2	Y	156	133	0	19	1	4
							2	4	172	9							
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	175	1	4393	2	Y	403	399	0			8
							1	4	443	9							
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	177	1	3914	2	Y	261	262	0			7
							287	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

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							
01	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	113	1	282	2	Y	295	291	0			4
							2	4	325	9							
02	1764	X	1111	-0-	-653	-0-	104	1	783	2	Y	203	177	0	25	1	5
							1	4	223	9							
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	213	1	755	2	Y	212	213	0			4
							233	9									
04	690	X	666	-0-	-24	-0-	126	1	443	2	Y	88	90	0			2
							97	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

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									
01	5363	X	4089	-0-	-1274	-0-	249	1	3379	2	Y	418	403	0	19	1	8
							1	4	460	9							
02	4844	X	3354	-0-	-1490	-0-	282	1	2725	2	Y	308	307	0			9
							8	4	339	9							
03	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	343	1	3271	2	Y	365	369	0			5
							8	4	402	9							
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	351	1	3515	2	Y	388	380	0			13
							8	4	427	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

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							
01	6634	X	5301	-0-	-1333	-0-	184	1	3794	2	Y	1193	1194	0			9
							11	4	1312	9							
02	5992	X	2785	-0-	-3207	-0-	95	1	2038	2	Y	592	594	0			7
							1	4	651	9							
03	6634	X	4610	-0-	-2024	-0-	119	1	3415	2	Y	978	978	0			7
							1076	9									
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	278	1	5001	2	Y	1140	1138	0			9
							13	4	1254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2005	X	2005	-0-		-0-	-0-		234	1	1057	2	Y	646	646	0			5
									3	4	711	9							
02	1666	X	1666	-0-		-0-	-0-		137	1	944	2	Y	532	531	0			6
									585	9									
03	1705	X	1309	-0-		-396	-0-		130	1	731	2	Y	407	410	0			3
									448	9									
04	1650	X	768	-0-		-882	-0-		99	1	415	2	Y	230	231	0			2
									1	4	253	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	981	-0-		-549	-0-		270	1	506	2	N	186	183	0			14
									205	9									
12	1581	X	942	-0-		-639	-0-		305	1	473	2	N	149	148	0			15
									164	9									
01	899	N	728	-0-		-171	-0-		291	1	276	2	N	145	150	0			10
									1	4	160	9							
02	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-		277	1	552	2	N	281	264	0			27
									309	9									
03	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-		292	1	912	2	N	337	340	0			24
									371	9									
04	779	N	779	-0-		-0-	-0-		272	1	347	2	N	144	158	0			10
									2	4	158	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	828	N	828	-0-		-0-	-0-		8	1	340	2	Y	436	443	0	3	1	4
									480	9									
02	776	N	776	-0-		-0-	-0-		8	1	328	2	Y	400	400	0			4
									440	9									
03	847	N	847	-0-		-0-	-0-		9	1	357	2	Y	437	436	0			5
									481	9									
04	685	N	685	-0-		-0-	-0-		8	1	264	2	Y	374	373	0			6
									2	4	411	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
01	620	N	421	-0-		-199	-0-		354	1	43	2	Y	22	23	0			-0-
									24	9									
02	616	N	189	-0-		-427	-0-		60	1	83	2	Y	42	42	0			-0-
									46	9									
03	744	N	52	-0-		-692	-0-		13	1	25	2	Y	13	13	0			-0-
									14	9									
04	661	N	661	-0-		-0-	-0-		213	1	288	2	Y	144	127	0	16	1	1
									2	4	158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	1			Y	-0-					-0-
12	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	1			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	199	1	126	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	194	1	72	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	219	1	66	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

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							
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	Y	761	827	0			155
							837	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	349	1	1574	2	Y	315	410	0			60
							1	4	347	9							
03	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	370	1	1453	2	Y	231	260	0			31
							254	9									
04	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	364	1	1477	2	Y	259	248	0			42
							3	4	285	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384

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							
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	485	1	5738	2	Y	991	879	0			202
							1090	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	352	1	3634	2	Y	547	645	0			104
							2	4	602	9							
03	5363	X	2280	-0-	-3083	-0-	331	1	1703	2	Y	224	298	0			30
							246	9									
04	7080	X	667	-0-	-6413	-0-	281	1	310	2	Y	68	87	0			11
							1	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	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									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	42	1	1762	2	Y	460	466	0	4	1	4
							506	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	41	1	1701	2	Y	421	421	0			4
							463	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	47	1	1846	2	Y	460	459	0			5
							2	4	506	9							
04	1950	N	1426	-0-	-524	-0-	33	1	1128	2	Y	234	235	0			4
							8	4	257	9							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

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							
01	2666	X	283	-0-	-2383	-0-	283	1			Y	-0-	15	0			-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	322	1	2382	2	Y	573	464	0			109
							1	4	630	9							
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	365	1	2878	2	Y	473	519	0			63
							520	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	346	1	2318	2	Y	285	302	0			46
							4	4	314	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

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									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	190	1	93	2	Y	56	61	0			11
							62	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	152	1	266	2	Y	111	101	0			21
							122	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	150	1	509	2	Y	153	154	0			20
							168	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	235	1	879	2	Y	257	236	0			41
							2	4	283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615

11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		105	-0-	105	105	84 2	1 9	19	2	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		120	-0-	120	225	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		95	-0-	95	320	86 1	1 9	8	2	Y	1	1	0			-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

11	420	N	132	-0-	-288	-0-	88 18	1 9	26	2	Y	16	16	0			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	83 8	1 4	743 72	2 9	Y	65	64	0			1
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	102 3	1 4	492 589	2 9	Y	535	529	0			7
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	71 1	1 4	1004 299	2 9	Y	272	238	0	34	1	7
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	200 531	1 9	1645	2	Y	483	480	0			10
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	130 223	1 9	954	2	Y	203	208	0			5

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

11	6960	X	3093	-0-	-3867	-0-	238 6	1 4	1852 997	2 9	Y	906	885	0			25
12	8618	X	3323	-0-	-5295	-0-	196 25	1 4	2307 795	2 9	Y	723	737	0	2	1	9
01	8618	X	3616	-0-	-5002	-0-	154 20	1 4	2976 466	2 9	Y	424	427	0			6
02	7784	X	4612	-0-	-3172	-0-	150 4	1 4	3942 516	2 9	Y	469	405	0	58	1	12
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	208 1	1 4	5143 628	2 9	Y	571	571	0			12
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	165 465	1 9	4878	2	Y	423	424	0			11

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

11	3570	X	2065	-0-	-1505	-0-	252 6	1 4	1686 121	2 9	Y	110	111	0			3
12	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	240 22	1 4	2037 157	2 9	Y	143	144	0			2
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	104 24	1 4	3631 322	2 9	Y	293	291	0			4
02	2352	X	2066	-0-	-286	-0-	90 2	1 4	1864 110	2 9	Y	100	88	0	13	1	3
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	182 141	1 9	2576	2	Y	128	128	0			3
04	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	122 163	1 9	2971	2	Y	148	147	0			4

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
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							
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	78	1	2878	2	Y	210	209	0			3
							19	4	231	9							
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	79	1	3660	2	Y	380	326	0	47	1	10
							4	4	418	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	122	1	3778	2	Y	200	206	0			4
							1	4	220	9							
04	3090	X	2570	-0-	-520	-0-	277	1	2126	2	Y	152	152	0			4
							167	9									

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
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									
01	T. A.		3731	-0-	3731	3731	149	1	2703	2	Y	798	750	0	36	1	16
							1	4	878	9							
02	8198	X	4467	-0-	-3731	-0-	275	1	3227	2	Y	868	859	0			25
							10	4	955	9							
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	368	1	5215	2	Y	1387	1394	0			18
							13	4	1526	9							
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	352	1	4765	2	Y	1253	1230	0			41
							11	4	1378	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3193	X	1995	-0-	-1198	-0-	203	1	1607	2	Y	167	164	0	8	1	3
							1	4	184	9							
02	2884	X	1620	-0-	-1264	-0-	235	1	1239	2	Y	129	128	0			4
							4	4	142	9							
03	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	325	1	2323	2	Y	243	244	0			3
							6	4	267	9							
04	2850	X	1985	-0-	-865	-0-	354	1	1461	2	Y	152	150	0			5
							3	4	167	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3844	X	348	-0-	-3496	-0-	285	1	48	2	Y	14	41	0			3
							15	9									
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	340	1	3074	2	Y	793	645	0			151
							2	4	872	9							
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	402	1	4141	2	Y	769	818	0			102
							846	9									
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	387	1	3589	2	Y	647	645	0			104
							7	4	712	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	1674	2	Y	741	696	0			151
							815	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	227	1	2238	2	Y	865	851	0			165
							1	4	952	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	284	1	3337	2	Y	928	969	0			124
							1021	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	307	1	2584	2	Y	698	709	0			113
							5	4	768	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7223	X	5002	-0-	-2221	-0-	290	1	4281	2	Y	392	358	0			80
							431	9									
02	7140	X	4567	-0-	-2573	-0-	188	1	4023	2	Y	322	341	0			61
							2	4	354	9							
03	7905	X	2179	-0-	-5726	-0-	272	1	1023	2	Y	804	758	0			107
							884	9									
04	7650	X	1911	-0-	-5739	-0-	285	1	766	2	Y	781	762	0			126
							1	4	859	9							

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
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							
01	5890	X	298	-0-	-5592	-0-	110	1	113	2	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
02	5320	X	1392	-0-	-3928	-0-	123	1	1191	2	Y	70	60	0	9	1	2
							1	4	77	9							
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	1249	2	Y	61	62	0			1
							67	9									
04	930	X	67	-0-	-863	-0-	31	1	26	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

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
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									
01	2170	X	274	-0-	-1896	-0-	199	1	24	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
02	1960	X	292	-0-	-1668	-0-	164	1	85	2	Y	39	34	0	5	1	1
							43	9									
03	1054	X	402	-0-	-652	-0-	287	1	74	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	134	1	121	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

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
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									
01	9424	X	8891	-0-	-533	-0-	217	1	7672	2	Y	908	877	0	42	1	18
							3	4	999	9							
02	8512	X	7355	-0-	-1157	-0-	186	1	6334	2	Y	741	737	0			22
							20	4	815	9							
03	9424	X	8806	-0-	-618	-0-	238	1	7458	2	Y	992	1001	0			13
							19	4	1091	9							
04	9120	X	4607	-0-	-4513	-0-	202	1	3839	2	Y	506	502	0			17
							9	4	557	9							

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
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									
01	10478	X	9516	-0-	-962	-0-	211	1	8366	2	Y	850	822	0	39	1	17
							4	4	935	9							
02	9464	X	8228	-0-	-1236	-0-	207	1	7259	2	Y	673	670	0			20
							22	4	740	9							
03	10478	X	9964	-0-	-514	-0-	260	1	8798	2	Y	804	814	0			10
							22	4	884	9							
04	10140	X	8982	-0-	-1158	-0-	267	1	7908	2	Y	717	703	0			24
							18	4	789	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 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
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									
01	10044	X	6011	-0-	-4033	-0-	157	1	5226	2	Y	569	554	0	26	1	11
							2	4	626	9							
02	9772	X	6478	-0-	-3294	-0-	170	1	5755	2	Y	486	483	0			14
							18	4	535	9							
03	10819	X	8001	-0-	-2818	-0-	231	1	7168	2	Y	531	538	0			7
							18	4	584	9							
04	10470	X	7361	-0-	-3109	-0-	257	1	6560	2	Y	481	472	0			16
							15	4	529	9							

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
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							
01	3193	X	413	-0-	-2780	-0-	213	1	5	2	Y	177	185	0			2
							195	9									
02	1960	X	1657	-0-	-303	-0-	117	1	134	2	Y	1278	1091	0	156	1	33
							1406	9									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	265	1	414	2	Y	2531	2511	0			53
							2784	9									
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	159	1	478	2	Y	1215	1236	0			32
							1337	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

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									
01	16306	X	3058	-0-	-13248	-0-	46	1	2504	2	Y	461	483	0			94
							1	4	507	9							
02	14728	X	136	-0-	-14592	-0-	3	1	133	9	Y	121	39	0			176
03	16306	X	1656	-0-	-14650	-0-	243	1	925	2	Y	443	614	0			5
							1	4	487	9							
04	15780	X	2973	-0-	-12807	-0-	178	1	2673	2	Y	109	113	0			1
							2	4	120	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

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									
01	15314	X	13398	-0-	-1916	-0-	179	1	10371	2	Y	2587	2591	0			21
							2	4	2846	9							
02	13832	X	11398	-0-	-2434	-0-	183	1	8776	2	Y	2212	2162	0	38	1	33
							6	4	2433	9							
03	15314	X	13058	-0-	-2256	-0-	198	1	10110	2	Y	2497	2496	0			34
							3	4	2747	9							
04	14820	X	12031	-0-	-2789	-0-	151	1	9355	2	Y	2288	2305	0			17
							8	4	2517	9							

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

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
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							
01	22103	X	20172	-0-	-1931	-0-	137	1	18896	2	Y	1017	989	0	7	1	35
							20	4	1119	9							
02	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	119	1	18798	2	Y	1033	1052	0			16
							1	4	1136	9							
03	20863	X	20131	-0-	-732	-0-	122	1	18733	2	Y	1146	1142	0			20
							15	4	1261	9							
04	20190	X	19337	-0-	-853	-0-	195	1	18057	2	Y	986	994	0			12
							1085	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

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
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									
01	12803	X	11967	-0-	-836	-0-	142	1	10965	2	Y	771	750	0	5	1	27
							12	4	848	9							
02	11452	X	11295	-0-	-157	-0-	132	1	10344	2	Y	744	759	0			12
							1	4	818	9							
03	12555	X	12120	-0-	-435	-0-	121	1	11021	2	Y	881	878	0			15
							9	4	969	9							
04	12150	X	10626	-0-	-1524	-0-	162	1	9702	2	Y	693	700	0			8
							762	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619

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
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									
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	208	1	1613	2	Y	228	219	0	10	1	5
							1	4	251	9							
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	230	1	1086	2	Y	139	140	0			4
							3	4	153	9							
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	288	1	1559	2	Y	293	293	0			4
							4	4	322	9							
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	291	1	2109	2	Y	490	478	0			16
							5	4	539	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677

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
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									
01	7099	X	5643	-0-	-1456	-0-	289	1	4219	2	Y	1030	998	0	48	1	21
							2	4	1133	9							
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	288	1	5316	2	Y	1182	1168	0			35
							16	4	1300	9							
03	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	340	1	4939	2	Y	1048	1070	0			13
							13	4	1153	9							
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	398	1	7680	2	Y	1544	1506	0			51
							17	4	1698	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5952	X	5099	-0-	-853	-0-		200	1	4063	2	Y	758	735	0	35	1	15
								2	4	834	9							
02	5880	X	5196	-0-	-684	-0-		235	1	4168	2	Y	709	703	0			21
								13	4	780	9							
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-		307	1	5735	2	Y	963	972	0			12
								15	4	1059	9							
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-		330	1	6386	2	Y	1062	1039	0			35
								15	4	1168	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3689	X	1646	-0-	-2043	-0-		217	1	1263	2	Y	150	145	0	7	1	3
								1	4	165	9							
02	2828	X	172	-0-	-2656	-0-		167	1	5	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	2542	X	1948	-0-	-594	-0-		305	1	1466	2	Y	157	155	0			2
								4	4	173	9							
04	2400	X	90	-0-	-2310	-0-		90	1			Y	-0-	2	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	12369	X	5976	-0-	-6393	-0-		172	1	4665	2	Y	1034	1010	0	48	1	21
								2	4	1137	9							
02	11172	X	6502	-0-	-4670	-0-		192	1	5151	2	Y	1039	1030	0			30
								16	4	1143	9							
03	10943	X	3892	-0-	-7051	-0-		204	1	3017	2	Y	603	625	0			8
								8	4	663	9							
04	9540	X	1362	-0-	-8178	-0-		204	1	950	2	Y	187	189	0			6
								2	4	206	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	12896	X	8635	-0-	-4261	-0-		129	1	7399	2	Y	1004	968	0	46	1	20
								3	4	1104	9							
02	11648	X	6948	-0-	-4700	-0-		151	1	5966	2	Y	739	737	0			22
								18	4	813	9							
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-		261	1	11522	2	Y	1408	1412	0			18
								29	4	1549	9							
04	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-		352	1	14208	2	Y	1720	1681	0			57
								32	4	1892	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	8897	X	4479	-0-	-4418	-0-	207	1	3522	2	Y	680	654	0	31	1	14
							2	4	748	9							
02	8036	X	4674	-0-	-3362	-0-	230	1	3716	2	Y	652	647	0			19
							11	4	717	9							
03	6634	X	212	-0-	-6422	-0-	212	1			Y	-0-	19	0			-0-
04	6360	X	195	-0-	-6165	-0-	195	1			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	36053	X	30859	-0-	-5194	-0-	79	1	27840	2	Y	2672	2753	0			57
							1	4	2939	9							
02	31780	X	27369	-0-	-4411	-0-	70	1	24842	2	Y	2234	2225	0			66
							2457	9									
03	33728	X	29239	-0-	-4489	-0-	73	1	26525	2	Y	2401	2409	0			58
							2641	9									
04	32010	X	27662	-0-	-4348	-0-	70	1	24904	2	Y	2343	2315	0			86
							111	4	2577	9							

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
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							
01	23963	X	21441	-0-	-2522	-0-	55	1	19269	2	Y	1924	1978	0			41
							1	4	2116	9							
02	20972	X	18811	-0-	-2161	-0-	48	1	17059	2	Y	1549	1544	0			46
							1704	9									
03	22227	X	20368	-0-	-1859	-0-	51	1	18434	2	Y	1712	1717	0			41
							1883	9									
04	20760	X	19232	-0-	-1528	-0-	49	1	17394	2	Y	1555	1539	0			57
							78	4	1711	9							

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
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							
01	19437	X	16496	-0-	-2941	-0-	44	1	15528	2	Y	839	864	0			18
							1	4	923	9							
02	16464	X	14277	-0-	-2187	-0-	38	1	13489	2	Y	682	680	0			20
							750	9									
03	18228	X	15012	-0-	-3216	-0-	39	1	14159	2	Y	740	742	0			18
							814	9									
04	17640	X	13595	-0-	-4045	-0-	36	1	12696	2	Y	733	724	0			27
							57	4	806	9							

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
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							
01	28086	X	23871	-0-	-4215	-0-	61	1	21464	2	Y	2132	2193	0			46
							1	4	2345	9							
02	24976	X	21038	-0-	-3938	-0-	53	1	19038	2	Y	1770	1764	0			52
							1947	9									
03	27001	X	22320	-0-	-4681	-0-	56	1	20153	2	Y	1919	1925	0			46
							2111	9									
04	24600	X	21097	-0-	-3503	-0-	53	1	18830	2	Y	1936	1911	0			71
							84	4	2130	9							

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
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							
01	15438	X	14530	-0-	-908	-0-	37	1	12974	2	Y	1380	1421	0			30
							1	4	1518	9							
02	13944	X	12824	-0-	-1120	-0-	32	1	11529	2	Y	1148	1144	0			34
							1263	9									
03	15438	X	12714	-0-	-2724	-0-	31	1	11352	2	Y	1210	1215	0			29
							1331	9									
04	14940	X	13787	-0-	-1153	-0-	35	1	12322	2	Y	1250	1233	0			46
							55	4	1375	9							

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
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							
01	21917	X	16932	-0-	-4985	-0-	45	1	15807	2	Y	981	1010	0			21
							1	4	1079	9							
02	18900	X	14919	-0-	-3981	-0-	39	1	14049	2	Y	755	754	0			22
							831	9									
03	19933	X	15136	-0-	-4797	-0-	39	1	14181	2	Y	833	835	0			20
							916	9									
04	18060	X	15020	-0-	-3040	-0-	42	1	14021	2	Y	813	803	0			30
							63	4	894	9							

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
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							
01	21762	X	17601	-0-	-4161	-0-	47	1	16526	2	Y	934	961	0			20
							1	4	1027	9							
02	19600	X	15445	-0-	-4155	-0-	45	1	14553	2	Y	770	767	0			23
							847	9									
03	20770	X	16433	-0-	-4337	-0-	43	1	15396	2	Y	904	905	0			22
							994	9									
04	18510	X	15554	-0-	-2956	-0-	59	1	14307	2	Y	1022	1006	0			38
							64	4	1124	9							

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
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							
01	8742	X	8553	-0-	-189	-0-	292	1	7193	2	Y	946	953	0			13
							27	4	1041	9							
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	247	1	6779	2	Y	849	848	0			14
							7	4	934	9							
03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	280	1	7384	2	Y	990	982	0			22
							2	4	1089	9							
04	8280	X	7899	-0-	-381	-0-	255	1	6617	2	Y	887	891	0			18
							51	4	976	9							

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
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							
01	12803	X	12357	-0-	-446	-0-	303	1	10365	2	Y	1500	1507	0			21
							39	4	1650	9							
02	11564	X	10052	-0-	-1512	-0-	250	1	8441	2	Y	1229	1230	0			20
							9	4	1352	9							
03	11997	X	10415	-0-	-1582	-0-	279	1	8555	2	Y	1435	1423	0			32
							2	4	1579	9							
04	11970	X	9341	-0-	-2629	-0-	255	1	7766	2	Y	1145	1154	0			23
							60	4	1260	9							

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
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							
01	13826	X	12931	-0-	-895	-0-	642	1	10635	2	Y	1467	1464	0			21
							40	4	1614	9							
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	233	1	10642	2	Y	1155	1157	0			19
							11	4	1271	9							
03	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	254	1	11195	2	Y	1303	1293	0			29
							3	4	1433	9							
04	12510	X	11625	-0-	-885	-0-	230	1	10061	2	Y	1142	1148	0			23
							78	4	1256	9							

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
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							
01	15438	X	10433	-0-	-5005	-0-	246	1	8422	2	Y	1576	1601	0			22
							31	4	1734	9							
02	13916	X	12506	-0-	-1410	-0-	332	1	10050	2	Y	1921	1911	0			32
							11	4	2113	9							
03	15004	X	12757	-0-	-2247	-0-	410	1	10272	2	Y	1884	1874	0			42
							3	4	2072	9							
04	14520	X	11626	-0-	-2894	-0-	369	1	9230	2	Y	1778	1784	0			36
							71	4	1956	9							

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
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						
01	44237	X	40588	-0-	-3649	-0-	117	1	35455	2	Y	4560	4513	0		99
							5016	9								
02	39956	X	33947	-0-	-6009	-0-	45	1	29878	2	Y	3657	3571	0		185
							1	4	4023	9						
03	44237	X	37720	-0-	-6517	-0-	157	1	33310	2	Y	3864	3944	0		105
							3	4	4250	9						
04	39270	X	33977	-0-	-5293	-0-	55	1	30144	2	Y	3428	3372	0		161
							7	4	3771	9						

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
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						
01	79298	X	53072	-0-	-26226	-0-	214	1	48042	2	Y	4215	4238	0		59
							179	4	4637	9						
02	68068	X	48352	-0-	-19716	-0-	19	1	44836	2	Y	3136	3143	0		52
							47	4	3450	9						
03	54405	X	47708	-0-	-6697	-0-	10	1	43627	2	Y	3690	3660	0		82
							12	4	4059	9						
04	51360	X	41514	-0-	-9846	-0-	3	1	37669	2	Y	3227	3244	0		65
							292	4	3550	9						

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
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						
01	73594	X	50333	-0-	-23261	-0-	162	1	44114	2	Y	5356	5381	0		75
							165	4	5892	9						
02	59472	X	47011	-0-	-12461	-0-	17	1	42012	2	Y	4489	4490	0		74
							44	4	4938	9						
03	56110	X	46319	-0-	-9791	-0-	9	1	41698	2	Y	4183	4164	0		93
							11	4	4601	9						
04	53370	X	40718	-0-	-12652	-0-	3	1	36438	2	Y	3632	3652	0		73
							282	4	3995	9						

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
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	26	1	3692	2	Y	2212	2282	1		190
							110	4	2433	9						
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	47	1	4076	2	Y	2894	2878	1		206
							122	4	3183	9						
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	45	1	4026	2	Y	2965	2927	1		244
							112	4	3262	9						
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	183	1	3568	2	Y	3204	3146	1		302
							84	4	3524	9						
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1763	1	2228	2	Y	3404	3484	1		222
							72	4	3744	9						
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				222

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
11	13860	X	3594	-0-	-10266	-0-	288	1	1335	2	N	1721	1732	1			42
							78	4	1893	9							
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	344	1	1045	2	Y	1176	1188	1			30
							119	4	1294	9							
01	13795	X	12558	-0-	-1237	-0-	18	1	11415	2	Y	703	717	1			16
							352	4	773	9							
02	12460	X	1577	-0-	-10883	-0-	88	1	663	2	Y	704	708	1			12
							52	4	774	9							
03	13795	X	13416	-0-	-379	-0-	172	1	11525	2	Y	945	941	1			16
							679	4	1040	9							
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	15840	X	5077	-0-	-10763	-0-	568	1	2637	2	N	1558	1567	1			38
							158	4	1714	9							
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	873	1	2636	2	Y	2154	2136	1			56
							316	4	2369	9							
01	12307	X	4185	-0-	-8122	-0-	458	1	1782	2	Y	1697	1714	1			39
							78	4	1867	9							
02	11116	X	4305	-0-	-6811	-0-	290	1	2186	2	Y	1503	1517	1			25
							176	4	1653	9							
03	12307	X	4447	-0-	-7860	-0-	451	1	2079	2	Y	1620	1617	1			28
							135	4	1782	9							
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	23160	X	6832	-0-	-16328	-0-	714	1	3314	2	N	2368	2385	1			58
							199	4	2605	9							
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	882	1	2663	2	Y	2228	2228	1			58
							319	4	2451	9							
01	14570	X	4277	-0-	-10293	-0-	460	1	1791	2	Y	1771	1788	1			41
							78	4	1948	9							
02	13160	X	5015	-0-	-8145	-0-	348	1	2620	2	Y	1669	1683	1			27
							211	4	1836	9							
03	14570	X	4664	-0-	-9906	-0-	465	1	2145	2	Y	1741	1738	1			30
							139	4	1915	9							
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	28290	X	12003	-0-	-16287	-0-	1075	1	4989	2	N	5126	5164	1			126
							300	4	5639	9							
12	29233	X	10069	-0-	-19164	-0-	1257	1	3793	2	Y	4149	4168	1			107
							455	4	4564	9							
01	17267	X	9777	-0-	-7490	-0-	1169	1	4553	2	Y	3506	3532	1			81
							198	4	3857	9							
02	15596	X	10112	-0-	-5484	-0-	723	1	5445	2	Y	3186	3215	1			52
							439	4	3505	9							
03	13888	X	8916	-0-	-4972	-0-	899	1	4148	2	Y	3273	3269	1			56
							269	4	3600	9							
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	46950	X	8536	-0-	-38414	-0-	717	1	3327	2	N	3902	3985	1			96
							200	4	4292	9							
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	113	1	342	2	Y	1683	1735	1			44
							41	4	1851	9							
01	18910	X	1924	-0-	-16986	-0-	19	1	73	2	Y	1663	1668	1			39
							3	4	1829	9							
02	17080	X	2304	-0-	-14776	-0-	55	1	415	2	Y	1637	1649	1			27
							33	4	1801	9							
03	11935	X	2729	-0-	-9206	-0-	83	1	381	2	Y	2036	2028	1			35
							25	4	2240	9							
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	18030	X	11780	-0-	-6250	-0-	97	1	5333	2	Y	5740	5837	1			112
							36	4	6314	9							
12	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	60	1	5508	2	Y	6178	6035	1			255
							11	4	6796	9							
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	75	1	4322	2	Y	6351	6387	1			219
							16	4	6986	9							
02	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	56	1	5183	2	Y	5575	5679	1			115
							29	4	6133	9							
03	12369	X	10349	-0-	-2020	-0-	76	1	3943	2	Y	5724	5653	1			186
							34	4	6296	9							
04	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					186

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35760	X	3040	-0-	-32720	-0-	2545	2	495	9	N	450	451	1			115
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	5952	X	392	-0-	-5560	-0-	152	2	240	9	N	218	104	1			229
02	5376	X	1339	-0-	-4037	-0-	224	2	1115	9	N	1014	903	1			340
03	5952	X	1204	-0-	-4748	-0-	349	2	855	9	N	777	838	1			279
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					279

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45300	X	3827	-0-	-41473	-0-	3409	2	418	9	N	380	384	1			97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	7316	X	36	-0-	-7280	-0-	2	2	34	9	N	31	88	1			40
02	6608	X	696	-0-	-5912	-0-	125	2	571	9	N	519	385	1			174
03	6355	X	854	-0-	-5501	-0-	363	2	491	9	N	446	460	1			160
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					160

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	58680	X	-0-	-0-	-58680	-0-	N	-0-	251
12	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-	Y	-0-	251
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	251
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	251
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	251

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
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	817	1	3793	2	N	1486	1524	1			36
							228	4	1635	9							
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1233	1	3723	2	Y	1397	1397	1			36
							446	4	1537	9							
01	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	807	1	3143	2	Y	1206	1214	1			28
							137	4	1327	9							
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	535	1	4031	2	Y	873	887	1			14
							325	4	960	9							
03	5673	X	5181	-0-	-492	-0-	688	1	3175	2	Y	1011	1008	1			17
							206	4	1112	9							
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	29850	X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	1545	1559	1			38
12	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					Y	1623	1619	1			42
01	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2885	2860	1			67
02	9352	X	4642	-0-	-4710	-0-	98	1	735	2	Y	3409	3420	1			56
							59	4	3750	9							
03	10354	X	4444	-0-	-5910	-0-	126	1	580	2	Y	3364	3362	1			58
							38	4	3700	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
11	27060	X	3964	-0-	-23096	-0-	12	1	1706	2	Y	1995	2028	1			171
							51	4	2195	9							
12	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-	171	1			-0-
01	27962	X	151	-0-	-27811	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

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
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							
01	DLQ G-10		686	-0-	686	686	36	1	648	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1000	N	555	-0-	-445	241	24	1	530	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	812	N	571	-0-	-241	-0-	18	1	552	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	17	1	429	2	Y	2	1	0			1
							1	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

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							
01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	59	1	1049	2	Y	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
02	1000	N	1074	-0-	74	1246	45	1	973	2	Y	50	50	0			-0-
							1	4	55	9							
03	2298	N	1052	-0-	-1246	-0-	32	1	970	2	Y	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	31	1	836	2	Y	50	48	0			2
							2	4	55	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

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									
01	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	89	1	1536	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
02	1661	X	-0-	-0-	-1661	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		350	-0-	350	350	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1313	-0-	-727	-0-	68 1	1 4	1175 69	2 9	Y	63	63	0			-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	70 3	1 4	1197 72	2 9	Y	65	65	0			-0-
01	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	68 3	1 4	1221 75	2 9	Y	68	68	0			-0-
02	1000	N	1207	-0-	207	1574	51 2	1 4	1090 64	2 9	Y	58	58	0			-0-
03	2801	N	1227	-0-	-1574	-0-	37 2	1 4	1129 59	2 9	Y	54	54	0			-0-
04	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	35 2	1 4	951 68	2 9	Y	62	60	0			2

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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	2	2	0			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	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
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							
01	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	105	1	1881	2	Y	29	29	0			-0-
							4	4	32	9							
02	3846	X	1824	-0-	-2022	-0-	79	1	1714	2	Y	25	25	0			-0-
							3	4	28	9							
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	2	Y	23	23	0			-0-
							3	4	25	9							
04	3060	X	1744	-0-	-1316	-0-	61	1	1649	2	Y	27	26	0			1
							4	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

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							
01	DLQ G-10		592	-0-	592	592	26	1	459	2	Y	96	96	0			-0-
							1	4	106	9							
02	1116	X	524	-0-	-592	-0-	19	1	408	2	Y	87	87	0			-0-
							1	4	96	9							
03	485	X	485	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	Y	68	68	0			-0-
							1	4	75	9							
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	12	1	2998	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

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							
01	DLQ G-10		650	-0-	650	650	33	1	592	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
02	1000	N	557	-0-	-443	207	24	1	512	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
03	793	N	586	-0-	-207	-0-	18	1	547	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	14	1	376	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		511	-0-	511	511	27	1	468	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
02	932	N	421	-0-	-511	-0-	18	1	392	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	12	1	316	2	Y	10	9	0			2
							1	4	11	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2829	-0-	2829	2829	136	1	2438	2	Y	226	226	0			-0-
							6	4	249	9							
02	5216	X	2387	-0-	-2829	-0-	97	1	2098	2	Y	172	172	0			-0-
							3	4	189	9							
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	70	1	2135	2	Y	158	157	0			1
							4	4	174	9							
04	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	65	1	1705	2	Y	166	159	0			8
							4	4	183	9							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		373	-0-	373	373	18	1	318	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
02	700	N	327	-0-	-373	-0-	13	1	283	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	9	1	234	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	26	1	475	2	Y	136	136	0			-0-
							1	4	150	9							
02	1000	N	561	-0-	-439	213	20	1	426	2	Y	104	104	0			-0-
							1	4	114	9							
03	768	N	555	-0-	-213	-0-	14	1	431	2	Y	94	94	0			-0-
							7	4	103	9							
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	12	1	414	2	Y	109	105	0			4
							1	4	120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
04	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	17	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	X	3	-0-	-2229	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	8	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

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
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							
01	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	98	1	1751	2	Y	216	216	0			-0-
							4	4	238	9							
02	1000	N	1838	-0-	838	2929	72	1	1560	2	Y	185	185	0			-0-
							2	4	204	9							
03	4810	X	1881	-0-	-2929	-0-	54	1	1631	2	Y	175	173	0			2
							3	4	193	9							
04	2010	X	1644	-0-	-366	-0-	50	1	1382	2	Y	190	183	0			9
							3	4	209	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	DLQ G-10		893	-0-	893	893	47	1	844	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1000	N	777	-0-	-223	670	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1438	N	768	-0-	-670	-0-	25	1	742	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	23	1	644	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		844	-0-	844	844	43	1	765	2	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
02	1000	N	712	-0-	-288	556	30	1	653	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
03	1277	N	721	-0-	-556	-0-	22	1	673	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
04	810	N	639	-0-	-171	-0-	24	1	576	2	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		805	-0-	805	805	42	1	747	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
02	1000	N	661	-0-	-339	466	29	1	620	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
03	1243	N	777	-0-	-466	-0-	24	1	740	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	22	1	524	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	6	1	102	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	127	N	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	59	56	0			5
							1	4	65	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	DLQ G-10		540	-0-	540	540	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	999	N	459	-0-	-540	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	510	N	169	-0-	-341	-0-	5	1	160	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

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	(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
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									
01	DLQ G-10		155	-0-		155	155	8	1	143	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
02	293	N	138	-0-		-155	-0-	6	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
03	136	N	136	-0-		-0-	-0-	4	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	150	N	87	-0-		-63	-0-	3	1	81	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

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	(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
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							
01	DLQ G-10		898	-0-		898	898	45	1	804	2	Y	43	43	0			-0-
								2	4	47	9							
02	1000	N	783	-0-		-217	681	33	1	709	2	Y	36	36	0			-0-
								1	4	40	9							
03	1452	N	771	-0-		-681	-0-	23	1	711	2	Y	33	32	0			1
								1	4	36	9							
04	870	N	647	-0-		-223	-0-	22	1	585	2	Y	35	34	0			2
								1	4	39	9							

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	(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
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							
01	DLQ G-10		656	-0-		656	656	35	1	619	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
02	1000	N	612	-0-		-388	268	27	1	583	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
03	912	N	644	-0-		-268	-0-	21	1	621	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
04	630	N	449	-0-		-181	-0-	15	1	432	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							

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	(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
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							
01	DLQ G-10		1766	-0-		1766	1766	92	1	1650	2	Y	15	15	0			-0-
								7	4	17	9							
02	1000	N	1510	-0-		510	2276	66	1	1429	2	Y	12	12	0			-0-
								2	4	13	9							
03	3100	N	1552	-0-		-1548	728	49	1	1488	2	Y	11	11	0			-0-
								3	4	12	9							
04	2086	N	1358	-0-		-728	-0-	46	1	1291	2	Y	16	16	0			-0-
								3	4	18	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			-0-

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
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							
01	DLQ	G-10	902	-0-	902	902	46	1	824	2	Y	27	27	0			-0-
							2	4	30	9							
02		1000	N 828	-0-	-172	730	37	1	761	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
03		1565	X 835	-0-	-730	-0-	26	1	784	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
04		870	X 666	-0-	-204	-0-	23	1	616	2	Y	23	22	0			1
							2	4	25	9							

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
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									
01	DLQ	G-10	345	-0-	345	345	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02		T. A.	23	-0-	23	368	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03		398	N 30	-0-	-368	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04		17	X 17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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. (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
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							
01	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	184	1	3305	2	Y	17	17	0			-0-
							8	4	19	9							
02	7004	X	3488	-0-	-3516	-0-	154	1	3311	2	Y	16	16	0			-0-
							5	4	18	9							
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	119	1	3598	2	Y	16	16	0			-0-
							7	4	18	9							
04	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	126	1	3108	2	Y	18	17	0			1
							8	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

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
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							
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	3	1	54	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	1	0			1
04	T. A.		16	-0-	16	16	10	2	6	9	Y	5	5	0			1

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	83	1	1492	2	Y	142	142	0			-0-
							4	4	156	9							
02	1000	N	1470	-0-	470	2205	60	1	1289	2	Y	108	108	0			-0-
							2	4	119	9							
03	3100	N	1563	-0-	-1537	668	47	1	1407	2	Y	96	96	0			-0-
							3	4	106	9							
04	2037	N	1369	-0-	-668	-0-	49	1	1199	2	Y	107	103	0			4
							3	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

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
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									
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	723	N	353	-0-	-370	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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. (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
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							
01	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	68	1	1223	2	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
02	1000	N	1045	-0-	45	1348	46	1	991	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	2606	N	1258	-0-	-1348	-0-	40	1	1208	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
04	1260	N	854	-0-	-406	-0-	30	1	815	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

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							
01	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	64	1	1148	2	Y	23	23	0			-0-
							3	4	25	9							
02	2337	X	1097	-0-	-1240	-0-	47	1	1026	2	Y	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1020	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
04	1200	X	914	-0-	-286	-0-	32	1	858	2	Y	20	19	0			1
							2	4	22	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0			-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. (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
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							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2957	-0-	457	457	93	1	2833	2	Y	24	24	0			-0-
							5	4	26	9							
04	T. A.		925	-0-	925	1382	37	1	873	2	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		136	-0-	136	136	7	1	120	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	6	3	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2408	-0-	2408	2408	122	1	2193	2	Y	80	80	0			-0-
							5	4	88	9							
02	4579	X	2171	-0-	-2408	-0-	93	1	1998	2	Y	70	70	0			-0-
							3	4	77	9							
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	68	1	2071	2	Y	66	65	0			1
							4	4	73	9							
04	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	62	1	1680	2	Y	69	66	0			4
							4	4	76	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	109	1	1957	2	Y	89	89	0			-0-
							5	4	98	9							
02	1000	N	1974	-0-	974	3143	83	1	1801	2	Y	79	79	0			-0-
							3	4	87	9							
03	5156	X	2013	-0-	-3143	-0-	62	1	1868	2	Y	73	73	0			-0-
							3	4	80	9							
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	63	1	1724	2	Y	82	79	0			3
							4	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4363	-0-	4363	4363	220	1	3948	2	Y	169	169	0			-0-
							9	4	186	9							
02	8265	X	3902	-0-	-4363	-0-	166	1	3569	2	Y	147	147	0			-0-
							5	4	162	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	120	1	3636	2	Y	135	134	0			1
							7	4	149	9							
04	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	112	1	3045	2	Y	144	138	0			7
							8	4	158	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	24	1	437	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
02	906	N	430	-0-	-476	-0-	18	1	399	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	12	1	329	2	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							

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

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
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							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	Y	48	47	0			1
							6	4	53	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

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
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							
01	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	58	1	1041	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
02	1000	N	950	-0-	-50	1065	41	1	896	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	2076	N	1011	-0-	-1065	-0-	32	1	965	2	Y	11	10	0			1
							2	4	12	9							
04	1080	N	829	-0-	-251	-0-	29	1	784	2	Y	13	12	0			2
							2	4	14	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		-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	900	X	156	-0-	-744	-0-	7	1	134	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	69	1	1246	2	Y	51	51	0			-0-
							3	4	56	9							
02	1000	N	1194	-0-	194	1568	51	1	1093	2	Y	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
03	2776	N	1208	-0-	-1568	-0-	37	1	1124	2	Y	41	40	0			1
							2	4	45	9							
04	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	35	1	936	2	Y	45	43	0			3
							2	4	50	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	78	1	1404	2	Y	37	37	0			-0-
							3	4	41	9							
02	2913	X	1387	-0-	-1526	-0-	60	1	1289	2	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1351	2	Y	31	31	0			-0-
							3	4	34	9							
04	1500	X	1235	-0-	-265	-0-	42	1	1153	2	Y	34	32	0			2
							3	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		912	-0-	912	912	47	1	841	2	Y	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
02	1000	N	816	-0-	-184	728	35	1	758	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
03	1564	N	836	-0-	-728	-0-	26	1	791	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	9	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2054	-0-	2054	2054	103	1	1855	2	Y	84	84	0			-0-
							4	4	92	9							
02	1000	N	1851	-0-	851	2905	78	1	1689	2	Y	74	74	0			-0-
							3	4	81	9							
03	4859	X	1954	-0-	-2905	-0-	60	1	1813	2	Y	71	71	0			-0-
							3	4	78	9							
04	1980	X	1129	-0-	-851	-0-	44	1	1012	2	Y	64	62	0			2
							3	4	70	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

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							
01	DLQ G-10		5459	-0-	5459	5459	281	1	5039	2	Y	115	115	0			-0-
							12	4	127	9							
02	11315	X	5856	-0-	-5459	-0-	252	1	5466	2	Y	118	118	0			-0-
							8	4	130	9							
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	186	1	5635	2	Y	112	111	0			1
							10	4	123	9							
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	208	1	7014	2	Y	86	82	0			5
							14	4	95	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

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							
01	DLQ G-10		724	-0-	724	724	35	1	624	2	Y	58	58	0			-0-
							1	4	64	9							
02	1000	N	657	-0-	-343	381	27	1	572	2	Y	52	52	0			-0-
							1	4	57	9							
03	1040	N	659	-0-	-381	-0-	19	1	587	2	Y	47	47	0			-0-
							1	4	52	9							
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	19	1	486	2	Y	51	49	0			2
							1	4	56	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

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							
01	DLQ G-10		727	-0-	727	727	37	1	662	2	Y	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							
02	1000	N	702	-0-	-298	429	30	1	646	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
03	1126	N	697	-0-	-429	-0-	21	1	652	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	649	2	Y	27	26	0			2
							2	4	30	9							

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
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							
01	DLQ G-10		270	-0-	270	270	13	1	239	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2271	-0-	-0-	-0-	68	1	2058	2	Y	128	126	0			2
							4	4	141	9							
04	T. A.		696	-0-	696	696	24	1	609	2	Y	55	53	0			4
							2	4	61	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

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

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
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							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	2	Y	38	36	0			2
							21	4	42	9							
04	2490	X	1583	-0-	-907	-0-	62	1	1351	2	Y	133	128	0			7
							24	4	146	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	93	1	1670	2	Y	38	38	0			-0-
							7	4	42	9							
02	3467	X	1655	-0-	-1812	-0-	72	1	1544	2	Y	34	34	0			-0-
							2	4	37	9							
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	2	Y	35	34	0			1
							3	4	39	9							
04	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	53	1	1449	2	Y	37	36	0			2
							4	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	2	Y	161	141	0			20
							2	4	177	9							
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	174	1	5278	2	Y	431	432	0			19
							17	4	474	9							
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	140	1	3794	2	Y	383	368	0			34
							9	4	421	9							

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
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							
01	DLQ G-10		122	-0-	122	122	6	1	108	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
02	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
01	DLQ G-10		294	-0-	294	294	14	1	264	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
02	558	N	264	-0-	-294	-0-	11	1	239	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	8	1	217	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	8	1	134	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	166	X	3	-0-	-163	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	930	X	191	-0-	-739	-0-	9	1	172	2	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	DLQ G-10		65	-0-	65	65	3	1	58	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	138	N	73	-0-	-65	-0-	3	1	62	2	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		449	-0-	449	449	21	1	379	2	Y	44	44	0			-0-
							1	4	48	9							
02	827	N	378	-0-	-449	-0-	15	1	324	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	28	28	0			-0-
							3	4	31	9							
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	8	1	201	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

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
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							
01	DLQ G-10		114	-0-	114	114	6	1	101	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	208	N	94	-0-	-114	-0-	4	1	89	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	51	N	17	-0-	-34	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		724	-0-	724	724	34	1	614	2	Y	68	68	0			-0-
							1	4	75	9							
02	1000	N	656	-0-	-344	380	26	1	564	2	Y	59	59	0			-0-
							1	4	65	9							
03	1017	N	637	-0-	-380	-0-	19	1	559	2	Y	53	53	0			-0-
							1	4	58	9							
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	17	1	459	2	Y	57	55	0			2
							1	4	63	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	70	1	1264	2	Y	204	204	0			-0-
							3	4	224	9							
02	1000	N	1041	-0-	41	1602	40	1	855	2	Y	132	132	0			-0-
							1	4	145	9							
03	2673	N	1071	-0-	-1602	-0-	30	1	901	2	Y	125	125	0			-0-
							2	4	138	9							
04	1500	N	923	-0-	-577	-0-	27	1	744	2	Y	136	130	0			6
							2	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 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
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									
01	DLQ G-10		822	-0-	822	822	43	1	777	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	822	N	-0-	-0-	-822	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	T. A.		2464	-0-	2464	2464	92	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		365	-0-	365	365	19	1	310	2	Y	21	21	0			-0-
							13	4	23	9							
02	641	N	276	-0-	-365	-0-	11	1	247	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
04	360	N	92	-0-	-268	-0-	4	1	75	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		697	-0-	697	697	33	1	600	2	Y	57	57	0			-0-
							1	4	63	9							
02	1000	N	659	-0-	-341	356	27	1	574	2	Y	52	52	0			-0-
							1	4	57	9							
03	1029	N	673	-0-	-356	-0-	20	1	599	2	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	18	1	461	2	Y	56	54	0			2
							1	4	62	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	108	1	1935	2	Y	199	199	0			-0-
							5	4	219	9							
02	1000	N	1491	-0-	491	2758	59	1	1284	2	Y	133	133	0			-0-
							2	4	146	9							
03	3100	N	1455	-0-	-1645	1113	42	1	1270	2	Y	128	127	0			1
							2	4	141	9							
04	2441	N	1328	-0-	-1113	-0-	34	1	1142	2	Y	136	130	0			7
							2	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		513	-0-	513	513	26	1	460	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
02	1000	N	651	-0-	-349	164	30	1	580	2	Y	36	33	0			3
							1	4	40	9							
03	1647	N	1483	-0-	-164	-0-	45	1	1368	2	Y	61	62	0			2
							3	4	67	9							
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	17	1	2070	2	Y	26	25	0			3
							1	4	29	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	51	1	922	2	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
02	1000	N	971	-0-	-29	1011	38	1	832	2	Y	91	90	0			1
							1	4	100	9							
03	1972	N	961	-0-	-1011	-0-	27	1	827	2	Y	95	94	0			2
							2	4	105	9							
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	26	1	712	2	Y	100	96	0			6
							2	4	110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321		59	1	1052	2	Y	189	189	0			-0-
								2	4	208	9							
02	1000	N	882	-0-	-118	1203		34	1	725	2	Y	111	111	0			-0-
								1	4	122	9							
03	2085	N	882	-0-	-1203	-0-		25	1	750	2	Y	96	96	0			-0-
								1	4	106	9							
04	1290	N	767	-0-	-523	-0-		23	1	631	2	Y	101	97	0			4
								2	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

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							
01	DLQ G-10		1946	-0-	1946	1946		97	1	1739	2	Y	96	96	0			-0-
								4	4	106	9							
02	3699	X	1753	-0-	-1946	-0-		74	1	1586	2	Y	83	83	0			-0-
								2	4	91	9							
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-		54	1	1643	2	Y	77	77	0			-0-
								3	4	85	9							
04	2010	X	1591	-0-	-419	-0-		51	1	1456	2	Y	74	71	0			3
								3	4	81	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

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							
01	DLQ G-10		731	-0-	731	731		36	1	637	2	Y	47	47	0			-0-
								6	4	52	9							
02	1000	N	701	-0-	-299	432		29	1	623	2	Y	44	43	0			1
								1	4	48	9							
03	1070	X	638	-0-	-432	-0-		19	1	578	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
04	720	X	469	-0-	-251	-0-		18	1	404	2	Y	42	40	0			3
								1	4	46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2404	-0-	2404	2404	106	1	1900	2	Y	358	358	0			-0-
							4	4	394	9							
02	1000	N	1664	-0-	664	3068	65	1	1400	2	Y	179	179	0			-0-
							2	4	197	9							
03	3100	N	1700	-0-	-1400	1668	48	1	1467	2	Y	165	165	0			-0-
							3	4	182	9							
04	3000	N	1432	-0-	-1568	100	43	1	1213	2	Y	157	151	0			6
							3	4	173	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

11	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	398	2	Y	34	33	0			1
							1	4	37	9							
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
01	DLQ G-10		475	-0-	475	475	23	1	410	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
02	869	N	394	-0-	-475	-0-	16	1	342	2	Y	29	29	0			-0-
							4	4	32	9							
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	11	1	300	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

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							
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	13	1	231	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
02	551	N	277	-0-	-274	-0-	11	1	245	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		867	-0-	867	867	42	1	761	2	Y	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
02	1000	N	803	-0-	-197	670	33	1	714	2	Y	50	50	0			-0-
							1	4	55	9							
03	1494	N	824	-0-	-670	-0-	25	1	746	2	Y	47	47	0			-0-
							1	4	52	9							
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	23	1	614	2	Y	52	50	0			2
							2	4	57	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

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							
01	DLQ G-10		1620	-0-	1620	1620	81	1	1415	2	Y	90	90	0			-0-
							25	4	99	9							
02	4110	X	2490	-0-	-1620	-0-	103	1	2237	2	Y	134	134	0			-0-
							3	4	147	9							
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	2	Y	116	115	0			1
							4	4	128	9							
04	2400	X	1717	-0-	-683	-0-	57	1	1538	2	Y	107	103	0			5
							4	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

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							
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	20	1	362	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
02	801	N	382	-0-	-419	-0-	15	1	335	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	13	1	338	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	114	1	2013	2	Y	310	310	0			-0-
							26	4	341	9							
02	4669	X	2175	-0-	-2494	-0-	83	1	1796	2	Y	266	266	0			-0-
							3	4	293	9							
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1060	2	Y	143	143	0			-0-
							2	4	157	9							
04	2400	X	18	-0-	-2382	-0-	1	1	13	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	98	1	1759	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	3472	X	1611	-0-	-1861	-0-	71	1	1538	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	1800	X	1372	-0-	-428	-0-	47	1	1321	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		926	-0-	926	926	46	1	823	2	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
02	1000	N	798	-0-	-202	724	33	1	724	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
03	1530	N	806	-0-	-724	-0-	25	1	749	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	900	N	702	-0-	-198	-0-	24	1	643	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 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
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							
01	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	51	1	920	2	Y	78	78	0			-0-
							2	4	86	9							
02	1000	N	935	-0-	-65	994	38	1	822	2	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
03	1939	N	945	-0-	-994	-0-	28	1	847	2	Y	62	62	0			-0-
							2	4	68	9							
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	25	1	699	2	Y	76	73	0			3
							2	4	84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2092	-0-	2092	2092	103	1	1854	2	Y	119	119	0			-0-
							4	4	131	9							
02	3930	X	1838	-0-	-2092	-0-	76	1	1648	2	Y	102	102	0			-0-
							2	4	112	9							
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	1882	2	Y	107	105	0			2
							3	4	118	9							
04	2010	X	1651	-0-	-359	-0-	68	1	1434	2	Y	131	126	0			7
							5	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	104	1	1868	2	Y	19	19	0			-0-
							4	4	21	9							
02	3781	X	1784	-0-	-1997	-0-	78	1	1685	2	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	57	1	1727	2	Y	15	15	0			-0-
							3	4	17	9							
04	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	55	1	1462	2	Y	17	16	0			1
							4	4	19	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	644	-0-	-126	-0-	28	1	606	2	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		667	-0-	667	667	31	1	562	2	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
02	1000	N	556	-0-	-444	223	22	1	486	2	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
03	741	N	518	-0-	-223	-0-	16	1	477	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
04	660	N	480	-0-	-180	-0-	15	1	431	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		888	-0-	888	888	43	1	770	2	Y	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
02	1000	N	771	-0-	-229	659	31	1	677	2	Y	56	56	0			-0-
							1	4	62	9							
03	1468	N	809	-0-	-659	-0-	24	1	725	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	25	1	2262	2	Y	25	24	0			2
							2	4	28	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	44	1	783	2	Y	298	298	0			-0-
							2	4	328	9							
02	1000	N	1027	-0-	27	1184	33	1	708	2	Y	259	259	0			-0-
							1	4	285	9							
03	2195	N	1011	-0-	-1184	-0-	24	1	723	2	Y	239	236	0			3
							1	4	263	9							
04	1110	N	821	-0-	-289	-0-	19	1	529	2	Y	247	237	0			13
							1	4	272	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	50	1	907	2	Y	71	71	0			-0-
							2	4	78	9							
02	1965	X	928	-0-	-1037	-0-	38	1	822	2	Y	61	61	0			-0-
							1	4	67	9							
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
04	990	X	874	-0-	-116	-0-	29	1	767	2	Y	69	66	0			3
							2	4	76	9							

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		9053	-0-	9053	9053	468	1	8402	2	Y	148	148	0			-0-
							20	4	163	9							
02	17230	X	8177	-0-	-9053	-0-	355	1	7668	2	Y	130	130	0			-0-
							11	4	143	9							
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	260	1	7898	2	Y	121	120	0			1
							15	4	133	9							
04	8910	X	7022	-0-	-1888	-0-	247	1	6611	2	Y	134	129	0			6
							17	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	49	1	884	2	Y	101	101	0			-0-
							2	4	111	9							
02	1000	N	987	-0-	-13	1033	39	1	835	2	Y	98	88	0			10
							5	4	108	9							
03	2198	X	1165	-0-	-1033	-0-	33	1	1011	2	Y	108	99	0			19
							2	4	119	9							
04	810	X	619	-0-	-191	-0-	25	1	481	2	Y	101	97	0			23
							2	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	93	1	1674	2	Y	152	150	0			2
							4	4	167	9							
02	1000	N	1712	-0-	712	2650	69	1	1498	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
03	3100	N	918	-0-	-2182	468	27	1	817	2	Y	65	66	0			-0-
							2	4	72	9							
04	1890	N	142	-0-	-1748	-0-	6	1	117	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	128	1	2304	2	Y	200	199	0			1
							5	4	220	9							
02	5039	X	2382	-0-	-2657	-0-	97	1	2089	2	Y	175	176	0			-0-
							3	4	193	9							
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	Y	88	88	0			-0-
							2	4	97	9							
04	2580	X	124	-0-	-2456	-0-	5	1	97	3	Y	20	16	1	3	8	1
							22	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		816	-0-	816	816	31	1	563	2	Y	201	200	0			1
							1	4	221	9							
02	1000	N	737	-0-	-263	553	24	1	517	2	Y	177	178	0			-0-
							1	4	195	9							
03	1278	N	725	-0-	-553	-0-	17	1	527	2	Y	164	162	0			2
							1	4	180	9							
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	17	1	432	2	Y	188	181	0			9
							1	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	60	1	1081	2	Y	89	88	0			1
							3	4	98	9							
02	1000	N	1097	-0-	97	1339	45	1	967	2	Y	76	77	0			-0-
							1	4	84	9							
03	2405	N	1066	-0-	-1339	-0-	32	1	957	2	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							
04	1200	N	825	-0-	-375	-0-	30	1	699	2	Y	85	81	0			5
							2	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 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
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							
01	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	56	1	1010	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
02	1851	X	766	-0-	-1085	-0-	33	1	721	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	24	1	729	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
04	1110	X	587	-0-	-523	-0-	20	1	556	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		664	-0-	664	664	29	1	516	2	Y	107	107	0			-0-
							1	4	118	9							
02	1000	N	953	-0-	-47	617	34	1	763	2	Y	141	141	0			-0-
							1	4	155	9							
03	1406	X	789	-0-	-617	-0-	21	1	635	2	Y	120	112	0			8
							1	4	132	9							
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	2	Y	183	176	0			15
							5	4	201	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	48	1	862	2	Y	95	95	0			-0-
							2	4	105	9							
02	1000	N	927	-0-	-73	944	36	1	780	2	Y	100	99	0			1
							1	4	110	9							
03	1861	N	917	-0-	-944	-0-	27	1	831	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
04	990	N	758	-0-	-232	-0-	25	1	659	2	Y	65	62	0			4
							2	4	72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1329	65	1	1143	2	Y	96	90	0			6
							15	4	106	9							
02	1000	N	1097	-0-	97	1426	46	1	953	2	Y	79	81	0			4
							11	4	87	9							
03	2664	N	1238	-0-	-1426	-0-	37	1	1110	2	Y	81	81	0			4
							2	4	89	9							
04	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	39	1	1019	2	Y	100	96	0			8
							3	4	110	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	1959	99	1	1781	2	Y	68	67	0			1
							4	4	75	9							
02	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	3691	74	1	1592	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
03	5534	X	1843	-0-	-3691	-0-	57	1	1721	2	Y	56	55	0			2
							3	4	62	9							
04	1890	X	56	-0-	-1834	-0-	2	1	42	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	1182	62	1	1117	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1000	N	1125	-0-	125	1307	50	1	1065	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	2735	X	1428	-0-	-1307	-0-	46	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	94	1	2566	2	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	17	1	296	2	Y	47	44	0			3
							1	4	52	9							
02	689	N	323	-0-	-366	-0-	12	1	267	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	9	1	243	2	Y	45	43	0			5
							1	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		862	-0-	862	862	42	1	750	2	Y	62	62	0			-0-
							2	4	68	9							
02	1000	N	881	-0-	-119	743	35	1	780	2	Y	59	59	0			-0-
							1	4	65	9							
03	1760	X	1017	-0-	-743	-0-	30	1	911	2	Y	67	64	0			3
							2	4	74	9							
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	82	1	2136	2	Y	85	81	0			7
							6	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

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
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							
01	DLQ G-10		726	-0-	726	726	31	1	549	2	Y	132	131	0			1
							1	4	145	9							
02	1000	N	641	-0-	-359	367	23	1	492	2	Y	114	115	0			-0-
							1	4	125	9							
03	1006	N	639	-0-	-367	-0-	17	1	505	2	Y	105	103	0			2
							1	4	116	9							
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	15	1	404	2	Y	110	106	0			6
							1	4	121	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

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
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									
01	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	99	1	1769	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	6263	X	4391	-0-	-1872	-0-	199	1	4167	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	108	1	3284	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	87	1	2381	2	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	84	1	1500	2	Y	94	94	0			-0-
							4	4	103	9							
02	3254	X	1563	-0-	-1691	-0-	65	1	1404	2	Y	84	84	0			-0-
							2	4	92	9							
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	Y	81	80	0			1
							3	4	89	9							
04	1740	X	1499	-0-	-241	-0-	54	1	1322	2	Y	108	104	0			5
							4	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

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							
01	DLQ G-10		817	-0-	817	817	40	1	721	2	Y	49	47	0			2
							2	4	54	9							
02	1000	N	688	-0-	-312	505	29	1	614	2	Y	40	42	0			-0-
							1	4	44	9							
03	1204	N	699	-0-	-505	-0-	21	1	636	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	23	1	570	2	Y	46	44	0			2
							2	4	51	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

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									
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	11	1	200	2	Y	37	35	0			2
							41	9									
02	456	N	204	-0-	-252	-0-	8	1	164	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	7	1	165	2	Y	36	35	0			3
							40	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

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							
01	DLQ G-10		351	-0-	351	351	17	1	299	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
02	653	N	302	-0-	-351	-0-	11	1	233	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	35	37	0			1
							10	4	39	9							
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	138	132	0			7
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4090	-0-	4090	4090	202	1	3633	2	Y	224	223	0			1
							9	4	246	9							
02	7342	X	3252	-0-	-4090	-0-	134	1	2927	2	Y	170	171	0			-0-
							4	4	187	9							
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	61	1	1857	2	Y	62	62	0			-0-
							3	4	68	9							
04	2640	X	1448	-0-	-1192	-0-	49	1	1329	2	Y	61	58	0			3
							3	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		919	-0-	919	919	39	1	698	2	Y	164	163	0			1
							2	4	180	9							
02	1962	X	1043	-0-	-919	-0-	37	1	796	2	Y	190	172	0			19
							1	4	209	9							
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	42	1	1282	2	Y	277	266	0			30
							2	4	305	9							
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	54	1	4131	2	Y	105	101	0			34
							4	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		914	-0-	914	914	46	1	826	2	Y	36	36	0			-0-
							2	4	40	9							
02	1000	N	715	-0-	-285	629	30	1	653	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
03	1448	X	819	-0-	-629	-0-	25	1	762	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	870	X	486	-0-	-384	-0-	21	1	433	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		740	-0-	740	740	34	1	610	2	Y	86	85	0			1
							1	4	95	9							
02	1000	N	742	-0-	-258	482	28	1	599	2	Y	104	103	0			2
							1	4	114	9							
03	1400	N	918	-0-	-482	-0-	25	1	742	2	Y	136	135	0			3
							1	4	150	9							
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	23	1	521	2	Y	149	143	0			9
							2	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152		57	1	1027	2	Y	58	58	0			-0-
								4	4	64	9							
02	1000	N	1035	-0-	35	1187		44	1	935	2	Y	50	50	0			-0-
								1	4	55	9							
03	2864	N	1677	-0-	-1187	-0-		51	1	1544	2	Y	72	72	0			-0-
								3	4	79	9							
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		50	1	1313	2	Y	83	80	0			3
								3	4	91	9							

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
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							
01	DLQ G-10		490	-0-	490	490		22	1	394	2	Y	66	66	0			-0-
								1	4	73	9							
02	864	N	374	-0-	-490	-0-		13	1	294	2	Y	61	61	0			-0-
								67	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-		8	1	234	2	Y	59	58	0			1
								65	9									
04	480	N	381	-0-	-99	-0-		7	1	291	2	Y	75	72	0			4
								83	9									

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
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							
01	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401		123	1	2199	2	Y	67	66	0			1
								5	4	74	9							
02	3727	X	1326	-0-	-2401	-0-		57	1	1227	2	Y	36	36	0			1
								2	4	40	9							
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-		37	1	1109	2	Y	30	29	0			2
								2	4	33	9							
04	2310	X	835	-0-	-1475	-0-		32	1	768	2	Y	30	29	0			3
								2	4	33	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		754	-0-	754	754		36	1	653	2	Y	57	55	0			2
								2	4	63	9							
02	1000	N	663	-0-	-337	417		28	1	591	2	Y	39	40	0			1
								1	4	43	9							
03	1063	N	646	-0-	-417	-0-		20	1	599	2	Y	24	23	0			2
								1	4	26	9							
04	720	N	581	-0-	-139	-0-		24	1	507	2	Y	37	36	0			3
								9	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	81	1	1453	2	Y	147	146	0			1
							3	4	162	9							
02	1000	N	1558	-0-	558	2257	63	1	1349	2	Y	131	132	0			-0-
							2	4	144	9							
03	3100	N	1585	-0-	-1515	742	46	1	1403	2	Y	121	120	0			1
							3	4	133	9							
04	2023	N	1281	-0-	-742	-0-	42	1	1091	2	Y	132	127	0			6
							3	4	145	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	54	1	972	2	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							
02	2052	X	949	-0-	-1103	-0-	39	1	847	2	Y	56	57	0			-0-
							1	4	62	9							
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	51	50	0			1
							5	4	56	9							
04	1080	X	838	-0-	-242	-0-	29	1	737	2	Y	64	61	0			4
							2	4	70	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		695	-0-	695	695	31	1	553	2	Y	100	100	0			-0-
							1	4	110	9							
02	1000	N	664	-0-	-336	359	24	1	503	2	Y	124	122	0			2
							1	4	136	9							
03	1081	N	722	-0-	-359	-0-	18	1	545	2	Y	144	142	0			4
							1	4	158	9							
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	16	1	410	2	Y	157	151	0			10
							1	4	173	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1948	-0-	1948	1948	99	1	1783	2	Y	56	55	0			1
							4	4	62	9							
02	3532	X	1584	-0-	-1948	-0-	68	1	1466	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
03	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	42	42	0			1
							3	4	46	9							
04	1890	X	1357	-0-	-533	-0-	50	1	1247	2	Y	52	50	0			3
							3	4	57	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3	1	41	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	66	N	18	-0-	-48	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	19	18	0			2
							1	4	21	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

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
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							
01	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	70	1	1247	2	Y	87	86	0			1
							3	4	96	9							
02	1000	N	1258	-0-	258	1674	52	1	1121	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
03	2991	N	1317	-0-	-1674	-0-	39	1	1197	2	Y	72	71	0			2
							2	4	79	9							
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	41	1	1084	2	Y	84	81	0			5
							3	4	92	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

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
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-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	11	-0-	-5	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

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
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							
01	DLQ G-10		2788	-0-	2788	4968	142	1	2541	2	Y	90	90	0			-0-
							6	4	99	9							
02	7201	X	2233	-0-	-4968	-0-	95	1	2058	2	Y	70	70	0			-0-
							3	4	77	9							
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
04	2700	X	1149	-0-	-1551	-0-	42	1	1057	2	Y	43	41	0			2
							3	4	47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	51	1	908	2	Y	93	89	0			4
							6	4	102	9							
02	1000	N	866	-0-	-134	933	35	1	768	2	Y	56	58	0			2
							1	4	62	9							
03	1814	N	881	-0-	-933	-0-	26	1	786	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	26	1	620	2	Y	78	75	0			6
							9	4	86	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		276	-0-	276	276	13	1	228	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
02	506	N	230	-0-	-276	-0-	9	1	193	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	8	1	182	2	Y	34	33	0			1
							1	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2201	-0-	2201	2201	106	1	1894	2	Y	179	176	0			3
							4	4	197	9							
02	1000	N	1942	-0-	942	3143	77	1	1702	2	Y	146	149	0			-0-
							2	4	161	9							
03	4506	X	1363	-0-	-3143	-0-	40	1	1212	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
04	2130	X	1178	-0-	-952	-0-	39	1	1015	2	Y	110	106	0			5
							3	4	121	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	DLQ G-10		187	-0-	187	187	9	1	163	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	362	N	175	-0-	-187	-0-	6	1	133	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	65	62	0			6
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	10	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	90	1	1610	2	Y	79	78	0			1
							4	4	87	9							
02	1000	N	695	-0-	-305	1486	30	1	632	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03	2283	N	797	-0-	-1486	-0-	24	1	740	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	1740	N	604	-0-	-1136	-0-	32	1	523	2	Y	43	41	0			3
							2	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	50	1	902	2	Y	117	116	0			1
							2	4	129	9							
02	1000	N	1257	-0-	257	1340	50	1	1055	2	Y	136	135	0			2
							2	4	150	9							
03	2869	N	1529	-0-	-1340	-0-	43	1	1317	2	Y	152	151	0			3
							2	4	167	9							
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	2	Y	121	117	0			7
							2	4	133	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	70	1	1261	2	Y	96	95	0			1
							3	4	106	9							
02	1000	N	1301	-0-	301	1741	53	1	1154	2	Y	84	85	0			-0-
							2	4	92	9							
03	2895	N	1154	-0-	-1741	-0-	34	1	1037	2	Y	71	69	0			2
							5	4	78	9							
04	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	42	1	1129	2	Y	98	94	0			6
							3	4	108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	109	1	1950	2	Y	125	125	0			-0-
							5	4	138	9							
02	DLQ G-10		1841	-0-	1841	4043	76	1	1654	2	Y	99	99	0			-0-
							2	4	109	9							
03	6060	X	2017	-0-	-4043	-0-	61	1	1829	2	Y	102	101	0			1
							15	4	112	9							
04	2160	X	1797	-0-	-363	-0-	68	1	1572	2	Y	138	132	0			7
							5	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	47	1	836	2	Y	156	153	0			3
							2	4	172	9							
02	1000	N	925	-0-	-75	982	35	1	751	2	Y	125	127	0			1
							1	4	138	9							
03	1965	N	983	-0-	-982	-0-	27	1	820	2	Y	122	120	0			3
							2	4	134	9							
04	1020	N	784	-0-	-236	-0-	25	1	621	2	Y	124	119	0			8
							2	4	136	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 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
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							
01	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	113	1	2033	2	Y	54	53	0			1
							5	4	59	9							
02	1000	N	1967	-0-	967	3177	85	1	1828	2	Y	46	47	0			-0-
							3	4	51	9							
03	4324	X	1147	-0-	-3177	-0-	36	1	1079	2	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2035	2	Y	57	54	0			4
							5	4	63	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		764	-0-	764	764	36	1	640	2	Y	78	78	0			-0-
							2	4	86	9							
02	1000	N	570	-0-	-430	334	22	1	473	2	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
03	897	N	563	-0-	-334	-0-	16	1	478	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
04	750	N	446	-0-	-304	-0-	15	1	364	2	Y	60	58	0			3
							1	4	66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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-

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

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							
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	28	1	505	2	Y	46	46	0			-0-
							1	4	51	9							
02	1000	N	483	-0-	-517	68	20	1	434	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
03	561	N	493	-0-	-68	-0-	15	1	456	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	21	1	494	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

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							
01	DLQ G-10		776	-0-	776	776	34	1	617	2	Y	113	111	0			2
							1	4	124	9							
02	1000	N	706	-0-	-294	482	26	1	565	2	Y	104	104	0			2
							1	4	114	9							
03	974	N	492	-0-	-482	-0-	13	1	393	2	Y	66	65	0			3
							13	4	73	9							
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	18	1	491	2	Y	109	105	0			7
							1	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	40	39	0			1
							3	4	44	9							
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	22	1	379	2	Y	30	31	0			-0-
							1	4	33	9							
01	DLQ G-10		411	-0-	411	411	20	1	358	2	Y	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
02	1000	N	599	-0-	-401	10	25	1	528	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
03	863	N	853	-0-	-10	-0-	25	1	769	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	679	2	Y	8	7	0			3
							5	4	9	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	51	1	919	2	Y	28	28	0			-0-
							2	4	31	9							
02	1000	N	869	-0-	-131	872	37	1	806	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
03	1730	N	858	-0-	-872	-0-	27	1	806	2	Y	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	27	1	797	2	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		767	-0-	767	767	40	1	717	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
02	1000	N	695	-0-	-305	462	30	1	657	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	1167	N	705	-0-	-462	-0-	22	1	675	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	21	1	602	2	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		802	-0-	802	802	38	1	676	2	Y	78	78	0			-0-
							2	4	86	9							
02	1000	N	635	-0-	-365	437	25	1	542	2	Y	61	61	0			-0-
							1	4	67	9							
03	1049	N	612	-0-	-437	-0-	18	1	534	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	18	1	489	2	Y	63	60	0			4
							1	4	69	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	84	1	1502	2	Y	257	255	0			2
							4	4	283	9							
02	3615	X	1742	-0-	-1873	-0-	66	1	1418	2	Y	233	235	0			-0-
							2	4	256	9							
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	48	1	1445	2	Y	214	214	0			-0-
							3	4	235	9							
04	2130	X	1096	-0-	-1034	-0-	34	1	856	2	Y	185	178	0			7
							2	4	204	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4932	-0-	4932	4932	247	1	4437	2	Y	216	215	0			1
							10	4	238	9							
02	9467	X	4535	-0-	-4932	-0-	190	1	4107	2	Y	211	211	0			1
							6	4	232	9							
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	137	1	4154	2	Y	195	193	0			3
							8	4	215	9							
04	4920	X	4070	-0-	-850	-0-	126	1	3707	2	Y	208	200	0			11
							8	4	229	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	58	1	1047	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
02	2026	X	901	-0-	-1125	-0-	39	1	848	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
04	1260	X	797	-0-	-463	-0-	26	1	756	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3996	-0-	3996	3996	200	1	3594	2	Y	176	174	0			2
							8	4	194	9							
02	7629	X	3633	-0-	-3996	-0-	153	1	3310	2	Y	150	151	0			1
							5	4	165	9							
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	112	1	3401	2	Y	137	136	0			2
							6	4	151	9							
04	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	115	1	3324	2	Y	166	160	0			8
							8	4	183	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	53	1	955	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
02	1000	N	942	-0-	-58	972	41	1	882	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
03	1860	N	888	-0-	-972	-0-	28	1	839	2	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	27	1	788	2	Y	17	16	0			2
							2	4	19	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	170	1	3053	2	Y	134	132	0			2
							7	4	147	9							
02	6438	X	3061	-0-	-3377	-0-	129	1	2798	2	Y	118	119	0			1
							4	4	130	9							
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	91	1	2744	2	Y	104	105	0			-0-
							7	4	114	9							
04	3450	X	1554	-0-	-1896	-0-	47	1	1423	2	Y	66	63	0			3
							11	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

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									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	0			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	0			2

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

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							
01	DLQ G-10		3759	-0-	3759	3759	189	1	3397	2	Y	150	148	0			2
							8	4	165	9							
02	7179	X	3420	-0-	-3759	-0-	145	1	3136	2	Y	122	124	0			-0-
							5	4	134	9							
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	105	1	3172	2	Y	107	106	0			1
							6	4	118	9							
04	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	104	1	3042	2	Y	126	121	0			6
							7	4	139	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

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							
01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	21	1	369	2	Y	142	141	0			1
							1	4	156	9							
02	1000	N	525	-0-	-475	72	17	1	365	2	Y	129	130	0			-0-
							1	4	142	9							
03	533	N	461	-0-	-72	-0-	11	1	329	2	Y	109	107	0			2
							1	4	120	9							
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	10	1	277	2	Y	116	112	0			6
							1	4	128	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	4665	-0-	4665	4665	234	1	4193	2	Y	204	196	0			8
							14	4	224	9							
02	8786	X	4121	-0-	-4665	-0-	173	1	3747	2	Y	177	180	0			5
							6	4	195	9							
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	115	1	3489	2	Y	148	148	0			5
							6	4	163	9							
04	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	113	1	3677	2	Y	178	171	0			12
							11	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	1790	83	1	1497	2	Y	187	187	0			-0-
							4	4	206	9							
02	1000	N	1617	-0-	617	2407	64	1	1371	2	Y	164	164	0			-0-
							2	4	180	9							
03	3100	N	1734	-0-	-1366	1041	50	1	1503	2	Y	162	159	0			3
							3	4	178	9							
04	2488	N	1447	-0-	-1041	-0-	46	1	1210	2	Y	171	165	0			9
							3	4	188	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	7313	-0-	7313	7313	356	1	6384	2	Y	507	502	0			5
							15	4	558	9							
02	14280	X	6967	-0-	-7313	-0-	286	1	6186	2	Y	442	447	0			-0-
							9	4	486	9							
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	207	1	6277	2	Y	397	394	0			3
							12	4	437	9							
04	7380	X	6274	-0-	-1106	-0-	189	1	5620	2	Y	411	395	0			19
							13	4	452	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	4189	-0-	4189	4189	213	1	3829	2	Y	125	125	0			-0-
							9	4	138	9							
02	7848	X	3659	-0-	-4189	-0-	157	1	3385	2	Y	102	102	0			-0-
							5	4	112	9							
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	111	1	3360	2	Y	91	91	0			-0-
							6	4	100	9							
04	4530	X	3036	-0-	-1494	-0-	91	1	2825	2	Y	92	89	0			3
							19	4	101	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1904	-0-	1904	1904	94	1	1694	2	Y	102	101	0			1
							4	4	112	9							
02	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	70	1	1514	2	Y	96	97	0			-0-
							2	4	106	9							
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	Y	83	83	0			-0-
							8	4	91	9							
04	2310	X	1422	-0-	-888	-0-	44	1	1291	2	Y	76	73	0			3
							3	4	84	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 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
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							
01	DLQ G-10		4240	-0-	4240	4240	211	1	3779	2	Y	219	217	0			2
							9	4	241	9							
02	8185	X	3945	-0-	-4240	-0-	165	1	3557	2	Y	198	200	0			-0-
							5	4	218	9							
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	117	1	3542	2	Y	178	178	0			-0-
							7	4	196	9							
04	4110	X	3135	-0-	-975	-0-	99	1	2827	2	Y	178	171	0			7
							13	4	196	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		6597	-0-	6597	6597	327	1	5865	2	Y	355	352	0			3
							14	4	391	9							
02	12653	X	6056	-0-	-6597	-0-	253	1	5446	2	Y	317	319	0			1
							8	4	349	9							
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	183	1	5547	2	Y	291	288	0			4
							10	4	320	9							
04	6420	X	5259	-0-	-1161	-0-	169	1	4738	2	Y	310	298	0			16
							11	4	341	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	145	1	2609	2	Y	166	166	0			-0-
							6	4	183	9							
02	5710	X	2767	-0-	-2943	-0-	114	1	2429	2	Y	200	200	0			-0-
							4	4	220	9							
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	89	1	2690	2	Y	205	203	0			2
							5	4	226	9							
04	3600	X	2512	-0-	-1088	-0-	81	1	2188	2	Y	216	207	0			11
							5	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	4	Y	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	9	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		5790	-0-	5790	5790	291	1	5226	2	Y	237	236	0			1
							12	4	261	9							
02	10710	X	4920	-0-	-5790	-0-	209	1	4487	2	Y	197	198	0			-0-
							7	4	217	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	151	1	4579	2	Y	195	194	0			1
							9	4	215	9							
04	5610	X	4090	-0-	-1520	-0-	144	1	3681	2	Y	232	223	0			10
							10	4	255	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3442	-0-	3442	3442	172	1	2991	2	Y	195	195	0			-0-
							64	4	215	9							
02	7170	X	3728	-0-	-3442	-0-	154	1	3345	2	Y	204	203	0			1
							5	4	224	9							
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	110	1	3348	2	Y	187	185	0			3
							6	4	206	9							
04	4380	X	3302	-0-	-1078	-0-	109	1	2951	2	Y	214	206	0			11
							7	4	235	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1978	-0-	1978	1978	99	1	1721	2	Y	111	111	0			-0-
							36	4	122	9							
02	4995	X	3017	-0-	-1978	-0-	125	1	2699	2	Y	167	163	0			4
							9	4	184	9							
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	90	1	2740	2	Y	156	154	0			6
							5	4	172	9							
04	3570	X	2356	-0-	-1214	-0-	80	1	2099	2	Y	156	150	0			12
							5	4	172	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 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
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							
01	DLQ G-10		422	-0-	422	422	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	843	N	421	-0-	-422	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	14	1	371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		93	-0-	93	93	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

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							
01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	8	1	151	2	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
02	545	N	230	-0-	-315	-0-	5	1	117	2	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	205	197	0			8
							226	9									

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

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							
01	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	117	1	2103	2	Y	30	30	0			-0-
							5	4	33	9							
02	4017	X	1759	-0-	-2258	-0-	77	1	1656	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1805	2	Y	21	21	0			-0-
							3	4	23	9							
04	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	62	1	1952	2	Y	37	36	0			1
							4	4	41	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

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							
01	DLQ G-10		4521	-0-	4521	4521	225	1	4037	2	Y	224	219	0			5
							13	4	246	9							
02	8420	X	3899	-0-	-4521	-0-	162	1	3530	2	Y	184	188	0			1
							5	4	202	9							
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	109	1	3309	2	Y	159	158	0			2
							6	4	175	9							
04	4380	X	3124	-0-	-1256	-0-	104	1	2816	2	Y	179	172	0			9
							7	4	197	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	4668	-0-	4668	4668	231	1	4148	2	Y	254	252	0			2
							10	4	279	9							
02	8874	X	4206	-0-	-4668	-0-	176	1	3798	2	Y	205	207	0			-0-
							6	4	226	9							
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	130	1	3956	2	Y	186	183	0			3
							7	4	205	9							
04	4620	X	4540	-0-	-80	-0-	141	1	4149	2	Y	219	210	0			12
							9	4	241	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 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
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							
01	DLQ	G-10	4236	-0-	4236	4236	211	1	3786	2	Y	209	208	0			1
							9	4	230	9							
02	8122	X	3886	-0-	-4236	-0-	163	1	3512	2	Y	187	188	0			-0-
							5	4	206	9							
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	123	1	3727	2	Y	180	178	0			2
							7	4	198	9							
04	4230	X	3821	-0-	-409	-0-	132	1	3446	2	Y	213	205	0			10
							9	4	234	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	4582	-0-	4582	4582	227	1	4080	2	Y	241	240	0			1
							10	4	265	9							
02	8257	X	3675	-0-	-4582	-0-	151	1	3315	2	Y	185	186	0			-0-
							5	4	204	9							
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	97	1	2930	2	Y	156	155	0			1
							9	4	172	9							
04	4470	X	3870	-0-	-600	-0-	103	1	3575	2	Y	168	161	0			8
							7	4	185	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	4363	-0-	4363	4363	216	1	3873	2	Y	241	239	0			2
							9	4	265	9							
02	8221	X	3858	-0-	-4363	-0-	161	1	3471	2	Y	201	202	0			1
							5	4	221	9							
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	130	1	3943	2	Y	195	194	0			2
							7	4	215	9							
04	4440	X	3678	-0-	-762	-0-	120	1	3337	2	Y	194	187	0			9
							8	4	213	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 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
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							
01	DLQ	G-10	7403	-0-	7403	7403	365	1	6543	2	Y	436	433	0			3
							15	4	480	9							
02	14197	X	6794	-0-	-7403	-0-	282	1	6084	2	Y	375	378	0			-0-
							15	4	413	9							
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	193	1	5841	2	Y	306	305	0			1
							11	4	337	9							
04	7200	X	5569	-0-	-1631	-0-	177	1	5017	2	Y	330	317	0			14
							12	4	363	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	3616	-0-	3616	3616	187	1	3348	2	Y	66	66	0			-0-
							8	4	73	9							
02	6555	X	2939	-0-	-3616	-0-	126	1	2758	2	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	81	1	2458	2	Y	38	38	0			-0-
							9	4	42	9							
04	3510	X	2239	-0-	-1271	-0-	77	1	2098	2	Y	54	52	0			2
							5	4	59	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	4246	-0-	4246	4246	211	1	3793	2	Y	212	210	0			2
							9	4	233	9							
02	8197	X	3951	-0-	-4246	-0-	168	1	3613	2	Y	150	152	0			-0-
							5	4	165	9							
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	122	1	3697	2	Y	130	128	0			2
							7	4	143	9							
04	4290	X	3157	-0-	-1133	-0-	113	1	2886	2	Y	136	131	0			7
							8	4	150	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	3354	-0-	3354	3354	170	1	3054	2	Y	112	110	0			2
							7	4	123	9							
02	6322	X	2968	-0-	-3354	-0-	126	1	2736	2	Y	93	94	0			1
							4	4	102	9							
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	87	1	2649	2	Y	73	72	0			2
							9	4	80	9							
04	3570	X	2660	-0-	-910	-0-	84	1	2471	2	Y	90	87	0			5
							6	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 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
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							
01	DLQ	G-10	6698	-0-	6698	6698	333	1	5964	2	Y	352	352	0			-0-
							14	4	387	9							
02	12382	X	5684	-0-	-6698	-0-	238	1	5129	2	Y	281	281	0			-0-
							8	4	309	9							
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	164	1	4983	2	Y	209	208	0			1
							9	4	230	9							
04	6510	X	5101	-0-	-1409	-0-	151	1	4691	2	Y	226	217	0			10
							10	4	249	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 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
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							
01	DLQ	G-10	5260	-0-	5260	5260	266	1	4761	2	Y	198	198	0			-0-
							15	4	218	9							
02	9779	X	4519	-0-	-5260	-0-	192	1	4139	2	Y	165	165	0			-0-
							6	4	182	9							
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	143	1	4319	2	Y	155	154	0			1
							14	4	171	9							
04	5280	X	3847	-0-	-1433	-0-	134	1	3485	2	Y	199	191	0			9
							9	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 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
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							
01	DLQ	G-10	4823	-0-	4823	4823	242	1	4330	2	Y	213	212	0			1
							17	4	234	9							
02	9156	X	4333	-0-	-4823	-0-	183	1	3946	2	Y	180	181	0			-0-
							6	4	198	9							
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	138	1	4192	2	Y	169	168	0			1
							8	4	186	9							
04	5100	X	3616	-0-	-1484	-0-	124	1	3278	2	Y	187	180	0			8
							8	4	206	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5596	-0-	5596	5596	280	1	5022	2	Y	256	254	0			2
							12	4	282	9							
02	10766	X	5170	-0-	-5596	-0-	216	1	4710	2	Y	215	217	0			-0-
							7	4	237	9							
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	145	1	4410	2	Y	183	182	0			1
							8	4	201	9							
04	5430	X	3926	-0-	-1504	-0-	132	1	3553	2	Y	211	202	0			10
							9	4	232	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 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
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							
01	DLQ G-10		3810	-0-	3810	3810	188	1	3376	2	Y	216	214	0			2
							8	4	238	9							
02	7171	X	3361	-0-	-3810	-0-	140	1	3020	2	Y	179	181	0			-0-
							4	4	197	9							
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	101	1	3062	2	Y	160	159	0			1
							6	4	176	9							
04	3870	X	2989	-0-	-881	-0-	93	1	2711	2	Y	163	156	0			8
							6	4	179	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2942	-0-	2942	6444	148	1	2649	2	Y	126	125	0			1
							6	4	139	9							
02	9023	X	2579	-0-	-6444	-0-	108	1	2336	2	Y	120	121	0			-0-
							3	4	132	9							
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	74	1	2257	2	Y	108	108	0			-0-
							4	4	119	9							
04	1890	X	1171	-0-	-719	-0-	37	1	1058	2	Y	67	64	0			3
							2	4	74	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	-0-	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4865	-0-	4865	4865	237	1	4248	2	Y	336	333	0			3
							10	4	370	9							
02	9039	X	4174	-0-	-4865	-0-	171	1	3692	2	Y	278	281	0			-0-
							5	4	306	9							
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	125	1	3783	2	Y	252	250	0			2
							7	4	277	9							
04	4860	X	3733	-0-	-1127	-0-	117	1	3300	2	Y	280	269	0			13
							8	4	308	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 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
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							
01	DLQ G-10		5642	-0-	5642	5642	287	1	5152	2	Y	174	172	0			2
							12	4	191	9							
02	10771	X	5129	-0-	-5642	-0-	220	1	4735	2	Y	152	153	0			1
							7	4	167	9							
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	2	Y	138	137	0			2
							9	4	152	9							
04	5460	X	4260	-0-	-1200	-0-	142	1	3941	2	Y	152	146	0			8
							10	4	167	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	173	1	3111	2	Y	273	271	0			2
							7	4	300	9							
02	7004	X	3413	-0-	-3591	-0-	139	1	2996	2	Y	249	251	0			-0-
							4	4	274	9							
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	101	1	3067	2	Y	228	226	0			2
							6	4	251	9							
04	4260	X	2982	-0-	-1278	-0-	94	1	2604	2	Y	253	243	0			12
							6	4	278	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 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
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							
01	DLQ G-10		4043	-0-	4043	4043	186	1	3334	2	Y	468	466	0			2
							8	4	515	9							
02	7631	X	3588	-0-	-4043	-0-	146	1	3143	2	Y	267	269	0			-0-
							5	4	294	9							
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	108	1	3289	2	Y	223	221	0			2
							6	4	245	9							
04	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	112	1	3078	2	Y	245	236	0			11
							8	4	270	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2122	-0-	2122	2548	106	1	1902	2	Y	100	99	0			1
							4	4	110	9							
02	4564	X	2016	-0-	-2548	-0-	85	1	1820	2	Y	98	99	0			-0-
							3	4	108	9							
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	2	Y	90	90	0			-0-
							3	4	99	9							
04	2760	X	1717	-0-	-1043	-0-	56	1	1545	2	Y	102	98	0			4
							4	4	112	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 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
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							
01	DLQ G-10		5744	-0-	5744	5744	282	1	5059	2	Y	355	353	0			2
							12	4	391	9							
02	10806	X	5062	-0-	-5744	-0-	209	1	4510	2	Y	305	307	0			-0-
							7	4	336	9							
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	152	1	4619	2	Y	262	261	0			1
							9	4	288	9							
04	6060	X	4327	-0-	-1733	-0-	137	1	3877	2	Y	276	265	0			12
							9	4	304	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3326	-0-	3326	3326	168	1	3007	2	Y	131	129	0			2
							7	4	144	9							
02	6400	X	3074	-0-	-3326	-0-	130	1	2796	2	Y	131	131	0			2
							4	4	144	9							
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	94	1	2863	2	Y	121	121	0			2
							5	4	133	9							
04	3210	X	2450	-0-	-760	-0-	82	1	2219	2	Y	130	125	0			7
							6	4	143	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		5123	-0-	5123	5123	258	1	4635	2	Y	199	198	0			1
							11	4	219	9							
02	9739	X	4616	-0-	-5123	-0-	196	1	4223	2	Y	174	175	0			-0-
							6	4	191	9							
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	145	1	4388	2	Y	163	162	0			1
							8	4	179	9							
04	4650	X	4482	-0-	-168	-0-	156	1	4100	2	Y	196	188	0			9
							10	4	216	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	223	1	4000	2	Y	162	160	0			2
							9	4	178	9							
02	8013	X	3603	-0-	-4410	-0-	153	1	3304	2	Y	128	129	0			1
							5	4	141	9							
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	116	1	3523	2	Y	131	129	0			3
							7	4	144	9							
04	4260	X	2926	-0-	-1334	-0-	104	1	2650	2	Y	150	144	0			9
							7	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		8402	-0-	8402	8402	421	1	7555	2	Y	371	368	0			3
							18	4	408	9							
02	15734	X	7332	-0-	-8402	-0-	309	1	6665	2	Y	316	318	0			1
							10	4	348	9							
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	230	1	6984	2	Y	299	296	0			4
							13	4	329	9							
04	8130	X	7276	-0-	-854	-0-	252	1	6608	2	Y	363	348	0			19
							17	4	399	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3366	-0-	3366	3366	168	1	3020	2	Y	155	154	0			1
							7	4	171	9							
02	6464	X	3098	-0-	-3366	-0-	130	1	2800	2	Y	149	149	0			1
							4	4	164	9							
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	94	1	2860	2	Y	138	136	0			3
							5	4	152	9							
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	90	1	2711	2	Y	154	148	0			9
							6	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		8601	-0-	8601	8601	436	1	7831	2	Y	286	284	0			2
							19	4	315	9							
02	16357	X	7756	-0-	-8601	-0-	331	1	7138	2	Y	251	253	0			-0-
							11	4	276	9							
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	249	1	7534	2	Y	240	239	0			1
							20	4	264	9							
04	8310	X	7450	-0-	-860	-0-	258	1	6868	2	Y	279	268	0			12
							17	4	307	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	2318	116	1	2088	2	Y	96	93	0			3
							8	4	106	9							
02	4345	X	2027	-0-	-2318	-0-	85	1	1850	2	Y	81	83	0			1
							3	4	89	9							
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	Y	73	72	0			2
							3	4	80	9							
04	2280	X	1913	-0-	-367	-0-	57	1	1753	2	Y	90	86	0			6
							4	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 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
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							
01	DLQ	G-10	3298	-0-	3298	3298	166	1	2984	2	Y	128	128	0			-0-
							7	4	141	9							
02	6228	X	2930	-0-	-3298	-0-	124	1	2680	2	Y	111	111	0			-0-
							4	4	122	9							
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	91	1	2756	2	Y	102	102	0			-0-
							5	4	112	9							
04	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	87	1	2323	2	Y	116	111	0			5
							6	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	3413	-0-	3413	3413	174	1	3115	2	Y	106	106	0			-0-
							7	4	117	9							
02	6345	X	2932	-0-	-3413	-0-	125	1	2707	2	Y	87	87	0			-0-
							4	4	96	9							
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	92	1	2789	2	Y	82	81	0			1
							5	4	90	9							
04	3420	X	2588	-0-	-832	-0-	92	1	2372	2	Y	103	99	0			5
							11	4	113	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	3622	177	1	3177	2	Y	236	236	0			-0-
							8	4	260	9							
02	6906	X	3284	-0-	-3622	-0-	135	1	2916	2	Y	208	208	0			-0-
							4	4	229	9							
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	99	1	3001	2	Y	193	192	0			1
							6	4	212	9							
04	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	94	1	2411	2	Y	214	205	0			10
							6	4	235	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	179	1	3216	2	Y	328	327	0			1
							8	4	361	9							
02	6356	X	2592	-0-	-3764	-0-	100	1	2267	2	Y	202	201	0			2
							3	4	222	9							
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	121	1	3673	2	Y	325	315	0			12
							7	4	358	9							
04	4170	X	3127	-0-	-1043	-0-	101	1	2680	2	Y	308	296	0			24
							7	4	339	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		7856	-0-	7856	7856	396	1	7109	2	Y	304	302	0			2
							17	4	334	9							
02	15088	X	7232	-0-	-7856	-0-	307	1	6609	2	Y	274	269	0			7
							15	4	301	9							
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	209	1	6332	2	Y	242	232	0			17
							25	4	266	9							
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	275	1	7420	2	Y	343	330	0			30
							18	4	377	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		6626	-0-	6626	6626	336	1	6025	2	Y	228	226	0			2
							14	4	251	9							
02	12645	X	6019	-0-	-6626	-0-	256	1	5534	2	Y	201	203	0			-0-
							8	4	221	9							
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	201	1	6097	2	Y	200	198	0			2
							11	4	220	9							
04	6420	X	6243	-0-	-177	-0-	214	1	5754	2	Y	237	227	0			12
							14	4	261	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	257	1	4563	2	Y	162	160	0			2
							36	4	178	9							
02	9777	X	4743	-0-	-5034	-0-	202	1	4372	2	Y	148	149	0			1
							6	4	163	9							
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	150	1	4535	2	Y	139	138	0			2
							8	4	153	9							
04	5160	X	4632	-0-	-528	-0-	159	1	4276	2	Y	169	162	0			9
							11	4	186	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		9481	-0-	9481	9481	478	1	8579	2	Y	367	365	0			2
							20	4	404	9							
02	18081	X	8600	-0-	-9481	-0-	365	1	7865	2	Y	325	327	0			-0-
							12	4	358	9							
03	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	272	1	8255	2	Y	308	305	0			3
							15	4	339	9							
04	9300	X	8306	-0-	-994	-0-	286	1	7608	2	Y	357	343	0			17
							19	4	393	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		7416	-0-	7416	7416	375	1	6736	2	Y	263	261	0			2
							16	4	289	9							
02	14051	X	6635	-0-	-7416	-0-	283	1	6091	2	Y	229	231	0			-0-
							9	4	252	9							
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	211	1	6401	2	Y	217	215	0			2
							12	4	239	9							
04	7200	X	6515	-0-	-685	-0-	221	1	5992	2	Y	261	251	0			12
							15	4	287	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		9039	-0-	9039	9039	441	1	7920	2	Y	599	594	0			5
							19	4	659	9							
02	17125	X	8086	-0-	-9039	-0-	338	1	7321	2	Y	378	383	0			-0-
							11	4	416	9							
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	248	1	7521	2	Y	328	326	0			2
							14	4	361	9							
04	8880	X	6938	-0-	-1942	-0-	242	1	6250	2	Y	391	376	0			17
							16	4	430	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 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
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							
01	DLQ G-10		702	-0-	702	702	35	1	635	2	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
02	1000	N	737	-0-	-263	439	31	1	677	2	Y	25	26	0			-0-
							1	4	28	9							
03	1123	N	684	-0-	-439	-0-	21	1	638	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	642	2	Y	37	36	0			2
							2	4	41	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		11379	-0-	11379	11379	549	1	9851	2	Y	869	865	0			4
							23	4	956	9							
02	21213	X	9834	-0-	-11379	-0-	411	1	8864	2	Y	496	500	0			-0-
							13	4	546	9							
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	303	1	9199	2	Y	432	429	0			3
							17	4	475	9							
04	11160	X	8069	-0-	-3091	-0-	279	1	7256	2	Y	468	449	0			22
							19	4	515	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	177	1	3180	2	Y	106	104	0			2
							8	4	117	9							
02	6677	X	3195	-0-	-3482	-0-	138	1	2978	2	Y	68	70	0			-0-
							4	4	75	9							
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	103	1	3112	2	Y	58	57	0			1
							6	4	64	9							
04	3540	X	2697	-0-	-843	-0-	96	1	2522	2	Y	66	64	0			3
							6	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4243	-0-	4243	4243	214	1	3831	2	Y	172	172	0			-0-
							9	4	189	9							
02	7780	X	3537	-0-	-4243	-0-	149	1	3218	2	Y	150	150	0			-0-
							5	4	165	9							
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	107	1	3257	2	Y	139	138	0			1
							6	4	153	9							
04	4230	X	3283	-0-	-947	-0-	100	1	3014	2	Y	147	142	0			6
							7	4	162	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3035	-0-	3035	3035	152	1	2736	2	Y	128	126	0			2
							6	4	141	9							
02	5608	X	2573	-0-	-3035	-0-	110	1	2365	2	Y	85	87	0			-0-
							4	4	94	9							
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	80	1	2423	2	Y	77	76	0			1
							5	4	85	9							
04	2970	X	2333	-0-	-637	-0-	74	1	2145	2	Y	99	95	0			5
							5	4	109	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	4701	-0-	4701	4701	237	1	4246	2	Y	189	189	0			-0-
							10	4	208	9							
02	8802	X	4101	-0-	-4701	-0-	174	1	3763	2	Y	144	144	0			-0-
							6	4	158	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	128	1	3891	2	Y	132	131	0			1
							7	4	145	9							
04	4560	X	3504	-0-	-1056	-0-	120	1	3201	2	Y	159	152	0			8
							8	4	175	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	4386	215	1	3856	2	Y	278	273	0			5
							9	4	306	9							
02	8312	X	3926	-0-	-4386	-0-	163	1	3513	2	Y	223	226	0			2
							5	4	245	9							
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	121	1	3658	2	Y	200	198	0			4
							7	4	220	9							
04	4380	X	3483	-0-	-897	-0-	112	1	3129	2	Y	213	204	0			13
							8	4	234	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	2706	-0-	2706	2706	133	1	2385	2	Y	165	165	0			-0-
							6	4	182	9							
02	5227	X	2521	-0-	-2706	-0-	106	1	2271	2	Y	126	126	0			-0-
							5	4	139	9							
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	78	1	2376	2	Y	122	121	0			1
							4	4	134	9							
04	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	75	1	2080	2	Y	131	126	0			6
							5	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	2913	141	1	2522	2	Y	219	211	0			8
							9	4	241	9							
02	5302	X	2389	-0-	-2913	-0-	95	1	2069	2	Y	202	205	0			5
							3	4	222	9							
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2039	2	Y	182	184	0			3
							4	4	200	9							
04	2910	X	2144	-0-	-766	-0-	67	1	1844	2	Y	207	199	0			11
							5	4	228	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	1112	53	1	949	2	Y	98	98	0			-0-
							2	4	108	9							
02	1000	N	1047	-0-	47	1159	43	1	926	2	Y	70	70	0			-0-
							1	4	77	9							
03	2197	N	1038	-0-	-1159	-0-	31	1	936	2	Y	63	63	0			-0-
							2	4	69	9							
04	1080	N	845	-0-	-235	-0-	29	1	749	2	Y	59	57	0			2
							2	4	65	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	6537	-0-	6537	6537	317	1	5658	2	Y	484	484	0			-0-
							30	4	532	9							
02	12778	X	6241	-0-	-6537	-0-	260	1	5573	2	Y	364	364	0			-0-
							8	4	400	9							
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	187	1	5655	2	Y	316	313	0			3
							11	4	348	9							
04	7320	X	5261	-0-	-2059	-0-	203	1	4754	2	Y	264	253	0			14
							14	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	2216	-0-	2216	2216	99	1	1784	2	Y	299	299	0			-0-
							4	4	329	9							
02	1000	N	1940	-0-	940	3156	77	1	1667	2	Y	176	176	0			-0-
							2	4	194	9							
03	5202	X	2046	-0-	-3156	-0-	60	1	1807	2	Y	160	158	0			2
							3	4	176	9							
04	2130	X	1772	-0-	-358	-0-	53	1	1544	2	Y	155	149	0			8
							4	4	171	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	5832	-0-	5832	5832	300	1	5385	2	Y	122	122	0			-0-
							13	4	134	9							
02	10778	X	4946	-0-	-5832	-0-	214	1	4634	2	Y	83	83	0			-0-
							7	4	91	9							
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	168	1	5085	2	Y	193	187	0			6
							9	4	212	9							
04	5730	X	4663	-0-	-1067	-0-	161	1	4188	2	Y	275	264	0			17
							11	4	303	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	4946	-0-	4946	4946	255	1	4566	2	Y	104	103	0			1
							11	4	114	9							
02	9426	X	4480	-0-	-4946	-0-	194	1	4180	2	Y	91	92	0			-0-
							6	4	100	9							
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	136	1	4113	2	Y	108	105	0			3
							8	4	119	9							
04	4920	X	4172	-0-	-748	-0-	127	1	3822	2	Y	195	187	0			11
							8	4	215	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	196	1	3520	2	Y	95	93	0			2
							8	4	105	9							
02	7349	X	3520	-0-	-3829	-0-	151	1	3268	2	Y	87	88	0			1
							5	4	96	9							
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	113	1	3416	2	Y	83	82	0			2
							6	4	91	9							
04	3780	X	2440	-0-	-1340	-0-	78	1	2273	2	Y	76	73	0			5
							5	4	84	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	3761	-0-	3761	3761	195	1	3491	2	Y	61	60	0			1
							8	4	67	9							
02	7234	X	3473	-0-	-3761	-0-	151	1	3256	2	Y	55	56	0			-0-
							5	4	61	9							
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	119	1	3602	2	Y	55	55	0			-0-
							7	4	61	9							
04	3690	X	3024	-0-	-666	-0-	100	1	2849	2	Y	62	60	0			2
							7	4	68	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 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
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							
01	DLQ	G-10	3564	-0-	3564	3564	184	1	3287	2	Y	71	71	0			-0-
							15	4	78	9							
02	6766	X	3202	-0-	-3564	-0-	138	1	2993	2	Y	61	61	0			-0-
							4	4	67	9							
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	97	1	2944	2	Y	55	54	0			1
							5	4	61	9							
04	4080	X	2837	-0-	-1243	-0-	91	1	2673	2	Y	61	59	0			3
							6	4	67	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	7	1	18	2	Y	-0-					-0-
							68	4									
02	5658	X	5565	-0-	-93	-0-	241	1	5272	2	Y	24	24	0			-0-
							26	4	26	9							
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	113	1	3435	2	Y	15	15	0			-0-
							6	4	17	9							
04	4140	X	2899	-0-	-1241	-0-	100	1	2775	2	Y	15	14	0			1
							7	4	17	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	214	1	3830	2	Y	19	19	0			-0-
							9	4	21	9							
02	7383	X	3309	-0-	-4074	-0-	145	1	3142	2	Y	15	15	0			-0-
							5	4	17	9							
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	Y	14	14	0			-0-
							6	4	15	9							
04	3930	X	2684	-0-	-1246	-0-	96	1	2567	2	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		6784	-0-	6784	6784	347	1	6232	2	Y	173	172	0			1
							15	4	190	9							
02	13056	X	6272	-0-	-6784	-0-	270	1	5821	2	Y	156	157	0			-0-
							9	4	172	9							
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	202	1	6127	2	Y	147	146	0			1
							11	4	162	9							
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	189	1	5170	2	Y	158	152	0			7
							13	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1	-0-	-3839	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	92	1	1652	2	Y	166	164	0			2
							4	4	183	9							
02	1000	N	1682	-0-	682	2613	69	1	1494	2	Y	106	108	0			-0-
							2	4	117	9							
03	3100	N	1652	-0-	-1448	1165	49	1	1502	2	Y	89	88	0			1
							3	4	98	9							
04	2658	N	1493	-0-	-1165	-0-	45	1	1333	2	Y	102	98	0			5
							3	4	112	9							

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

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							
01	DLQ G-10		2014	-0-	2014	2014	97	1	1735	2	Y	162	162	0			-0-
							4	4	178	9							
02	3846	X	1832	-0-	-2014	-0-	74	1	1588	2	Y	153	152	0			1
							2	4	168	9							
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	2	Y	121	118	0			4
							2	4	133	9							
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	55	1	3021	2	Y	115	110	0			9
							4	4	127	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

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									
01	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	111	1	1989	2	Y	85	82	0			3
							9	4	94	9							
02	1000	N	1526	-0-	526	2729	65	1	1396	2	Y	57	58	0			2
							2	4	63	9							
03	3100	N	1471	-0-	-1629	1100	45	1	1367	2	Y	51	51	0			2
							3	4	56	9							
04	2324	N	1224	-0-	-1100	-0-	43	1	1116	2	Y	56	54	0			4
							3	4	62	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	93	1	1663	2	Y	78	76	0			2
							11	4	86	9							
02	1000	N	2322	-0-	1322	3175	96	1	2129	2	Y	85	87	0			-0-
							3	4	94	9							
03	4691	X	1516	-0-	-3175	-0-	46	1	1408	2	Y	54	54	0			-0-
							3	4	59	9							
04	1800	X	1296	-0-	-504	-0-	50	1	1165	2	Y	71	68	0			3
							3	4	78	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	168	1	3024	2	Y	497	494	0			3
							7	4	547	9							
02	7106	X	3360	-0-	-3746	-0-	128	1	2740	2	Y	444	446	0			1
							4	4	488	9							
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	95	1	2890	2	Y	417	414	0			4
							5	4	459	9							
04	3870	X	3166	-0-	-704	-0-	92	1	2554	2	Y	467	449	0			22
							6	4	514	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	3	2	15	9	Y	14	14	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3847	-0-	3847	3847	177	1	3183	2	Y	435	433	0			2
							8	4	479	9							
02	6756	X	2909	-0-	-3847	-0-	112	1	2413	2	Y	345	347	0			-0-
							4	4	380	9							
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	86	1	2598	2	Y	342	340	0			2
							5	4	376	9							
04	3720	X	2790	-0-	-930	-0-	81	1	2289	2	Y	377	362	0			17
							5	4	415	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4209	-0-	4209	4209	190	1	3401	2	Y	551	543	0			8
							12	4	606	9							
02	8258	X	4049	-0-	-4209	-0-	153	1	3286	2	Y	550	554	0			4
							5	4	605	9							
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	106	1	3204	2	Y	479	483	0			-0-
							6	4	527	9							
04	4470	X	3641	-0-	-829	-0-	98	1	2990	2	Y	496	477	0			19
							7	4	546	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		6492	-0-	6492	6492	317	1	5682	2	Y	436	419	0			17
							13	4	480	9							
02	13586	X	7094	-0-	-6492	-0-	296	1	6266	2	Y	475	475	0			17
							9	4	523	9							
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	244	1	7405	2	Y	469	469	0			17
							14	4	516	9							
04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	244	1	6893	2	Y	546	525	0			38
							16	4	601	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3245	-0-	3245	3245	149	1	2672	2	Y	380	379	0			1
							6	4	418	9							
02	6235	X	2990	-0-	-3245	-0-	114	1	2508	2	Y	331	332	0			-0-
							4	4	364	9							
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	93	1	2809	2	Y	344	338	0			6
							5	4	378	9							
04	4110	X	3319	-0-	-791	-0-	97	1	2765	2	Y	410	394	0			22
							6	4	451	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	1	1	21	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	167	X	138	-0-	-29	-0-	6	1	111	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	64	61	0			3
							11	4	70	9							
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	26	1	2393	2	Y	34	33	0			4
							2	4	37	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	36	24	0			12
							2	4	40	9							
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	364	1	11033	2	Y	149	149	0			12
							21	4	164	9							
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	265	1	6943	2	Y	123	118	0			17
							18	4	135	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	80	1	2427	2	Y	121	106	0			15
							5	4	133	9							
04	1200	X	278	-0-	-922	-0-	14	1	228	2	Y	32	31	0			16
							1	4	35	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	173	1	3111	2	Y	34	34	0			-0-
							7	4	37	9							
02	3505	X	177	-0-	-3328	-0-	7	1	169	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	15	-0-	-4065	-0-	1	1	11	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3540	-0-	3540	3540	184	1	3308	2	Y	36	36	0			-0-
							8	4	40	9							
02	11499	X	7959	-0-	-3540	-0-	375	1	7463	2	Y	99	96	0			3
							12	4	109	9							
03	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	303	1	9200	2	Y	91	91	0			3
							17	4	100	9							
04	9360	X	8196	-0-	-1164	-0-	303	1	7767	2	Y	96	92	0			7
							20	4	106	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	192	1	5792	2	Y	103	100	0			3
							25	4	113	9							
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	324	1	8634	2	Y	202	194	0			11
							22	4	222	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 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
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							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	40	26	0			14
							2	4	44	9							
03	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	319	1	9683	2	Y	174	174	0			14
							18	4	191	9							
04	7860	X	7397	-0-	-463	-0-	261	1	6950	2	Y	154	148	0			20
							17	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	43	1	779	2	Y	171	166	0			5
							2	4	188	9							
02	1921	X	909	-0-	-1012	-0-	34	1	725	2	Y	135	137	0			3
							1	4	149	9							
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	29	1	873	2	Y	141	139	0			5
							4	4	155	9							
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	25	1	3730	2	Y	45	43	0			7
							4	4	50	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	97	1	1731	2	Y	150	149	0			1
							8	4	165	9							
02	3972	X	1971	-0-	-2001	-0-	77	1	1651	2	Y	219	216	0			4
							2	4	241	9							
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	66	1	1996	2	Y	274	273	0			5
							4	4	301	9							
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	65	1	3935	2	Y	125	120	0			10
							4	4	138	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	189	1	3399	2	Y	464	468	0			2
							8	4	510	9							
02	7938	X	3832	-0-	-4106	-0-	151	1	3235	2	Y	401	403	0			-0-
							5	4	441	9							
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	113	1	3437	2	Y	379	379	0			-0-
							6	4	417	9							
04	4260	X	3594	-0-	-666	-0-	105	1	3047	2	Y	395	379	0			16
							7	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2393	-0-	2393	4235	111	1	1993	2	Y	258	256	0			2
							5	4	284	9							
02	1000	N	2043	-0-	1043	5278	80	1	1729	2	Y	210	212	0			-0-
							3	4	231	9							
03	7344	X	2066	-0-	-5278	-0-	59	1	1788	2	Y	196	196	0			-0-
							3	4	216	9							
04	2310	X	1842	-0-	-468	-0-	57	1	1531	2	Y	227	218	0			9
							4	4	250	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	2	Y	335	316	0			19
							2	4	369	9							
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	212	231	0			-0-
							3	4	233	9							
01	DLQ G-10		1636	-0-	1636	1636	78	1	1409	2	Y	133	129	0			4
							3	4	146	9							
02	1000	N	1480	-0-	480	2116	60	1	1291	2	Y	115	117	0			2
							2	4	127	9							
03	3100	N	1795	-0-	-1305	811	53	1	1603	2	Y	124	123	0			3
							3	4	136	9							
04	2984	N	2173	-0-	-811	-0-	45	1	2022	2	Y	94	90	0			7
							3	4	103	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		335	-0-	335	335	14	1	244	2	Y	69	69	0			-0-
							1	4	76	9							
02	763	X	428	-0-	-335	-0-	15	1	326	2	Y	79	78	0			1
							87	9									
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	Y	99	98	0			2
							1	4	109	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	Y	101	97	0			6
							2	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		3436	-0-	3436	3436	168	1	3017	2	Y	222	213	0			9
							7	4	244	9							
02	6528	X	3092	-0-	-3436	-0-	127	1	2738	2	Y	203	205	0			7
							4	4	223	9							
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	2889	2	Y	185	185	0			7
							5	4	204	9							
04	3480	X	2838	-0-	-642	-0-	91	1	2530	2	Y	192	184	0			15
							6	4	211	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4301	-0-	4301	4301	202	1	3617	2	Y	430	427	0			5
							9	4	473	9							
02	8066	X	3765	-0-	-4301	-0-	148	1	3184	2	Y	389	393	0			1
							5	4	428	9							
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	116	1	3511	2	Y	373	373	0			1
							7	4	410	9							
04	4380	X	3487	-0-	-893	-0-	104	1	2955	2	Y	383	369	0			15
							7	4	421	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 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
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							
01	DLQ G-10		12471	-0-	12471	12471	632	1	11342	2	Y	427	425	0			4
							27	4	470	9							
02	23136	X	10665	-0-	-12471	-0-	456	1	9834	2	Y	327	330	0			1
							15	4	360	9							
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	343	1	10383	2	Y	307	305	0			3
							19	4	338	9							
04	14670	X	8995	-0-	-5675	-0-	335	1	8246	2	Y	356	342	0			17
							22	4	392	9							

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. (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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

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
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							
01	DLQ G-10		827	-0-	827	827	43	1	774	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
02	1396	X	569	-0-	-827	-0-	25	1	539	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	1140	X	393	-0-	-747	-0-	16	1	370	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		6419	-0-	6419	6419	308	1	5524	2	Y	522	518	0			6
							13	4	574	9							
02	11789	X	5370	-0-	-6419	-0-	219	1	4750	2	Y	358	364	0			-0-
							7	4	394	9							
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	Y	353	346	0			7
							9	4	388	9							
04	6330	X	4863	-0-	-1467	-0-	150	1	4078	2	Y	568	545	0			30
							10	4	625	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

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
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							
01	DLQ G-10		9196	-0-	9196	9196	475	1	8524	2	Y	161	161	0			1
							20	4	177	9							
02	17036	X	7840	-0-	-9196	-0-	338	1	7346	2	Y	132	133	0			-0-
							11	4	145	9							
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	255	1	7718	2	Y	126	125	0			1
							14	4	139	9							
04	8910	X	7975	-0-	-935	-0-	280	1	7511	2	Y	150	144	0			7
							19	4	165	9							

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. (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
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							
01	DLQ G-10		411	-0-	411	411		21	1	371	2	Y	16	16	0			15
								1	4	18	9							
02	411	X	-0-	-0-	-411	-0-						Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	T. A.		164	-0-	164	164		9	1	117	2	Y	4	4	0			15
								34	4	4	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

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
11	6390	X	2	-0-	-6388	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	4	Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

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
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							
01	DLQ G-10		5048	-0-	5048	5048		248	1	4439	2	Y	319	319	0			14
								10	4	351	9							
02	9381	X	4333	-0-	-5048	-0-		179	1	3854	2	Y	267	269	0			12
								6	4	294	9							
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-		130	1	3948	2	Y	246	244	0			14
								7	4	271	9							
04	4560	X	3797	-0-	-763	-0-		120	1	3384	2	Y	259	249	0			24
								8	4	285	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		7837	-0-	7837	7837		391	1	7011	2	Y	380	377	0			7
								17	4	418	9							
02	14738	X	6901	-0-	-7837	-0-		289	1	6247	2	Y	324	327	0			4
								9	4	356	9							
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-		211	1	6397	2	Y	301	298	0			7
								12	4	331	9							
04	7410	X	6018	-0-	-1392	-0-		195	1	5466	2	Y	313	301	0			19
								13	4	344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	123	1	2165	2	Y	61	61	0			-0-
							38	4	67	9							
02	5417	X	3024	-0-	-2393	-0-	129	1	2802	2	Y	74	74	0			-0-
							12	4	81	9							
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	79	1	2387	2	Y	57	57	0			-0-
							4	4	63	9							
04	3630	X	2251	-0-	-1379	-0-	76	1	2091	2	Y	72	69	0			3
							5	4	79	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	199	1	3564	2	Y	85	85	0			-0-
							8	4	94	9							
02	7289	X	3424	-0-	-3865	-0-	148	1	3191	2	Y	73	73	0			-0-
							5	4	80	9							
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	108	1	3260	2	Y	68	67	0			1
							6	4	75	9							
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2747	2	Y	76	73	0			4
							7	4	84	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		10294	-0-	10294	10294	520	1	9326	2	Y	381	381	0			8
							29	4	419	9							
02	19611	X	9317	-0-	-10294	-0-	395	1	8510	2	Y	357	359	0			6
							19	4	393	9							
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	285	1	8642	2	Y	330	328	0			8
							16	4	363	9							
04	9960	X	7897	-0-	-2063	-0-	261	1	7233	2	Y	351	338	0			21
							17	4	386	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4266	-0-	4266	4266	213	1	3827	2	Y	197	196	0			3
							9	4	217	9							
02	8000	X	3734	-0-	-4266	-0-	156	1	3364	2	Y	190	191	0			2
							5	4	209	9							
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	117	1	3546	2	Y	182	181	0			3
							7	4	200	9							
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	176	1	3970	2	Y	313	301	0			15
							12	4	344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5885	-0-	5885	5885	297	1	5327	2	Y	225	225	0			2
							13	4	248	9							
02	11198	X	5313	-0-	-5885	-0-	224	1	4839	2	Y	221	221	0			2
							7	4	243	9							
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	164	1	4986	2	Y	208	207	0			3
							9	4	229	9							
04	5790	X	5677	-0-	-113	-0-	231	1	5084	2	Y	315	303	0			15
							15	4	347	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		7367	-0-	7367	7367	367	1	6592	2	Y	356	354	0			3
							16	4	392	9							
02	14157	X	6790	-0-	-7367	-0-	285	1	6136	2	Y	327	329	0			1
							9	4	360	9							
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	207	1	6262	2	Y	302	300	0			3
							12	4	332	9							
04	7200	X	6045	-0-	-1155	-0-	232	1	5383	2	Y	372	357	0			18
							21	4	409	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 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
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							
01	DLQ G-10		4079	-0-	4079	4079	206	1	3702	2	Y	147	145	0			2
							9	4	162	9							
02	8059	X	3980	-0-	-4079	-0-	170	1	3649	2	Y	142	143	0			1
							5	4	156	9							
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	129	1	3908	2	Y	137	136	0			2
							7	4	151	9							
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	164	1	3783	2	Y	182	175	0			9
							11	4	200	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	234	1	4191	2	Y	144	143	0			1
							10	4	158	9							
02	8460	X	3867	-0-	-4593	-0-	163	1	3555	2	Y	131	132	0			-0-
							5	4	144	9							
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	120	1	3639	2	Y	129	126	0			3
							7	4	142	9							
04	4620	X	3237	-0-	-1383	-0-	147	1	2891	2	Y	172	165	0			10
							10	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5078	-0-	5078	5078	256	1	4594	2	Y	197	196	0			1
							11	4	217	9							
02	9633	X	4555	-0-	-5078	-0-	193	1	4167	2	Y	172	173	0			-0-
							6	4	189	9							
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	142	1	4296	2	Y	159	158	0			1
							8	4	175	9							
04	5010	X	3934	-0-	-1076	-0-	130	1	3611	2	Y	167	161	0			7
							9	4	184	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		6894	-0-	6894	6894	351	1	6293	2	Y	214	213	0			1
							15	4	235	9							
02	12988	X	6094	-0-	-6894	-0-	261	1	5623	2	Y	184	185	0			-0-
							8	4	202	9							
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	190	1	5753	2	Y	170	168	0			2
							11	4	187	9							
04	6660	X	5287	-0-	-1373	-0-	176	1	4895	2	Y	185	178	0			9
							12	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 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
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							
01	DLQ G-10		7250	-0-	7250	7250	357	1	6407	2	Y	428	425	0			3
							15	4	471	9							
02	13898	X	6648	-0-	-7250	-0-	276	1	5939	2	Y	385	387	0			1
							9	4	424	9							
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	213	1	6459	2	Y	371	370	0			2
							12	4	408	9							
04	7230	X	5831	-0-	-1399	-0-	203	1	5133	2	Y	425	408	0			19
							27	4	468	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4915	-0-	4915	4915	247	1	4410	2	Y	217	216	0			1
							19	4	239	9							
02	9347	X	4432	-0-	-4915	-0-	187	1	4028	2	Y	192	193	0			-0-
							6	4	211	9							
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	141	1	4279	2	Y	183	181	0			2
							8	4	201	9							
04	5100	X	4010	-0-	-1090	-0-	132	1	3646	2	Y	203	195	0			10
							9	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	143	1	2556	2	Y	152	151	0			2
							10	4	167	9							
02	5452	X	2576	-0-	-2876	-0-	108	1	2320	2	Y	132	133	0			1
							3	4	145	9							
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	83	1	2513	2	Y	127	126	0			2
							21	4	140	9							
04	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	77	1	1820	2	Y	163	157	0			8
							17	4	179	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	69	1	1232	2	Y	59	59	0			1
							3	4	65	9							
02	2608	X	1239	-0-	-1369	-0-	52	1	1128	2	Y	52	53	0			-0-
							2	4	57	9							
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	Y	37	37	0			-0-
							9	4	41	9							
04	1350	X	892	-0-	-458	-0-	29	1	809	2	Y	47	45	0			2
							2	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 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
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							
01	DLQ G-10		5178	-0-	5178	5178	256	1	4592	2	Y	290	290	0			-0-
							11	4	319	9							
02	9818	X	4640	-0-	-5178	-0-	193	1	4165	2	Y	251	251	0			-0-
							6	4	276	9							
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	141	1	4272	2	Y	256	255	0			1
							8	4	282	9							
04	5130	X	3940	-0-	-1190	-0-	130	1	3497	2	Y	276	265	0			12
							9	4	304	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		7125	-0-	7125	7125	350	1	6286	2	Y	431	429	0			31
							15	4	474	9							
02	13564	X	6439	-0-	-7125	-0-	268	1	5776	2	Y	351	355	0			27
							9	4	386	9							
03	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	197	1	5979	2	Y	320	317	0			30
							11	4	352	9							
04	6930	X	5460	-0-	-1470	-0-	182	1	4878	2	Y	353	339	0			44
							12	4	388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

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
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							
01	DLQ	G-10	3474	-0-	3474	3474	174	1	3117	2	Y	153	149	0			5
							15	4	168	9							
02	8249	X	4775	-0-	-3474	-0-	196	1	4360	2	Y	194	197	0			2
							6	4	213	9							
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	147	1	4461	2	Y	179	181	0			-0-
							8	4	197	9							
04	3360	X	2599	-0-	-761	-0-	56	1	2468	2	Y	40	39	0			1
							31	4	44	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	4376	-0-	4376	4376	214	1	3848	2	Y	277	271	0			7
							9	4	305	9							
02	8394	X	4018	-0-	-4376	-0-	166	1	3575	2	Y	247	249	0			5
							5	4	272	9							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	122	1	3701	2	Y	230	229	0			6
							7	4	253	9							
04	4320	X	3491	-0-	-829	-0-	121	1	3063	2	Y	272	261	0			17
							8	4	299	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	3662	181	1	3253	2	Y	200	193	0			7
							8	4	220	9							
02	6972	X	3310	-0-	-3662	-0-	137	1	2963	2	Y	187	188	0			6
							4	4	206	9							
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	108	1	3267	2	Y	145	144	0			7
							6	4	160	9							
04	3630	X	3121	-0-	-509	-0-	104	1	2827	2	Y	166	159	0			14
							7	4	183	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	3022	-0-	3022	3022	132	1	2369	2	Y	468	465	0			45
							6	4	515	9							
02	5741	X	2719	-0-	-3022	-0-	101	1	2165	2	Y	409	412	0			42
							3	4	450	9							
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	84	1	2532	2	Y	414	441	0			15
							5	4	455	9							
04	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	73	1	1827	2	Y	403	387	0			31
							5	4	443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	3179	155	1	2775	2	Y	220	219	0			17
							7	4	242	9							
02	5988	X	2809	-0-	-3179	-0-	116	1	2477	2	Y	193	194	0			16
							4	4	212	9							
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	86	1	2607	2	Y	179	180	0			15
							5	4	197	9							
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	104	1	3458	2	Y	126	121	0			20
							7	4	139	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	2379	116	1	2087	2	Y	155	154	0			9
							5	4	171	9							
02	4520	X	2141	-0-	-2379	-0-	88	1	1900	2	Y	136	137	0			8
							3	4	150	9							
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	1906	2	Y	123	121	0			10
							4	4	135	9							
04	2310	X	2063	-0-	-247	-0-	66	1	1828	2	Y	150	144	0			16
							4	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 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
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							
01	DLQ	G-10	3147	-0-	3147	3147	153	1	2739	2	Y	222	216	0			18
							11	4	244	9							
02	6088	X	2941	-0-	-3147	-0-	120	1	2591	2	Y	196	203	0			11
							14	4	216	9							
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	88	1	2648	2	Y	183	179	0			15
							12	4	201	9							
04	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	103	1	2787	2	Y	239	230	0			24
							7	4	263	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	3759	-0-	3759	3759	185	1	3311	2	Y	226	224	0			6
							14	4	249	9							
02	6981	X	3222	-0-	-3759	-0-	132	1	2882	2	Y	185	189	0			2
							4	4	204	9							
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	94	1	2831	2	Y	166	166	0			2
							20	4	183	9							
04	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	104	1	2730	2	Y	217	209	0			10
							24	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2120	-0-	2120	2120	102	1	1830	2	Y	167	171	0			-0-
							4	4	184	9							
02	3983	X	1863	-0-	-2120	-0-	77	1	1610	2	Y	147	144	0			3
							14	4	162	9							
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	130	129	0			4
							10	4	143	9							
04	2250	X	1803	-0-	-447	-0-	57	1	1572	2	Y	148	143	0			9
							11	4	163	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		6801	-0-	6801	6801	341	1	6124	2	Y	293	292	0			34
							14	4	322	9							
02	12799	X	5998	-0-	-6801	-0-	253	1	5460	2	Y	252	254	0			32
							8	4	277	9							
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	2	Y	228	227	0			33
							10	4	251	9							
04	6660	X	5614	-0-	-1046	-0-	196	1	5099	2	Y	278	267	0			44
							13	4	306	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4309	-0-	4309	4309	214	1	3845	2	Y	219	219	0			21
							9	4	241	9							
02	8335	X	4026	-0-	-4309	-0-	168	1	3628	2	Y	197	196	0			22
							13	4	217	9							
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	3686	2	Y	181	181	0			22
							7	4	199	9							
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	137	1	4554	2	Y	143	138	0			27
							9	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3911	-0-	3911	3911	191	1	3434	2	Y	253	254	0			48
							8	4	278	9							
02	7476	X	3565	-0-	-3911	-0-	146	1	3169	2	Y	223	224	0			47
							5	4	245	9							
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	89	1	2694	2	Y	173	178	0			42
							5	4	190	9							
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	157	1	9404	2	Y	65	63	0			44
							11	4	72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5332	-0-	5332	5332	254	1	4561	2	Y	460	457	0			50
							11	4	506	9							
02	10061	X	4729	-0-	-5332	-0-	190	1	4095	2	Y	398	401	0			47
							6	4	438	9							
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	139	1	4202	2	Y	367	365	0			49
							8	4	404	9							
04	5250	X	4163	-0-	-1087	-0-	129	1	3594	2	Y	392	377	0			64
							9	4	431	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		6715	-0-	6715	6715	338	1	6060	2	Y	275	274	0			37
							14	4	303	9							
02	12645	X	5930	-0-	-6715	-0-	251	1	5411	2	Y	236	273	0			-0-
							8	4	260	9							
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	182	1	5526	2	Y	217	216	0			1
							10	4	239	9							
04	6690	X	5203	-0-	-1487	-0-	170	1	4747	2	Y	250	241	0			10
							11	4	275	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5104	-0-	5104	5104	259	1	4647	2	Y	170	169	0			16
							11	4	187	9							
02	9729	X	4625	-0-	-5104	-0-	198	1	4256	2	Y	150	151	0			15
							6	4	165	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	143	1	4340	2	Y	137	137	0			15
							8	4	151	9							
04	4950	X	4014	-0-	-936	-0-	133	1	3704	2	Y	153	147	0			21
							9	4	168	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 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
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							
01	DLQ G-10		4773	-0-	4773	4773	201	1	3608	2	Y	868	864	0			5
							9	4	955	9							
02	9032	X	4259	-0-	-4773	-0-	152	1	3269	2	Y	757	762	0			-0-
							5	4	833	9							
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	111	1	3356	2	Y	700	695	0			5
							6	4	770	9							
04	4620	X	3792	-0-	-828	-0-	102	1	2879	2	Y	731	703	0			33
							7	4	804	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	77	1	1377	2	Y	46	43	0			3
							10	4	51	9							
02	1958	X	443	-0-	-1515	-0-	18	1	401	2	Y	10	12	0			1
							13	4	11	9							
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	2340	X	47	-0-	-2293	-0-	2	1	43	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4955	-0-	4955	4955	239	1	4279	2	Y	388	392	0			37
							10	4	427	9							
02	9423	X	4468	-0-	-4955	-0-	183	1	3939	2	Y	309	311	0			35
							6	4	340	9							
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	133	1	4030	2	Y	286	284	0			37
							7	4	315	9							
04	5010	X	3907	-0-	-1103	-0-	123	1	3431	2	Y	314	302	0			49
							8	4	345	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		5002	-0-	5002	5002	241	1	4329	2	Y	384	387	0			12
							10	4	422	9							
02	9400	X	4398	-0-	-5002	-0-	180	1	3886	2	Y	296	299	0			9
							6	4	326	9							
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	130	1	3934	2	Y	271	269	0			11
							7	4	298	9							
04	5100	X	4003	-0-	-1097	-0-	121	1	3552	2	Y	293	281	0			23
							8	4	322	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 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
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							
01	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	42	1	749	2	Y	240	235	0			26
							2	4	264	9							
02	1989	X	932	-0-	-1057	-0-	30	1	651	2	Y	227	253	0			-0-
							1	4	250	9							
03	2015	X	932	-0-	-1083	-0-	22	1	672	2	Y	215	212	0			3
							1	4	237	9							
04	1440	X	881	-0-	-559	-0-	21	1	597	2	Y	238	229	0			12
							1	4	262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0			1

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

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							
01	DLQ G-10		6542	-0-	6542	6542	335	1	6010	2	Y	166	166	0			8
							14	4	183	9							
02	12781	X	6239	-0-	-6542	-0-	271	1	5786	2	Y	157	158	0			7
							9	4	173	9							
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	220	1	6681	2	Y	160	159	0			8
							12	4	176	9							
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	242	1	6420	2	Y	189	182	0			15
							16	4	208	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

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							
01	DLQ G-10		6702	-0-	6702	6702	322	1	5784	2	Y	529	511	0			54
							14	4	582	9							
02	12638	X	5936	-0-	-6702	-0-	243	1	5256	2	Y	390	399	0			45
							8	4	429	9							
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	177	1	5374	2	Y	329	327	0			47
							10	4	362	9							
04	6240	X	5181	-0-	-1059	-0-	164	1	4641	2	Y	332	319	0			60
							11	4	365	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	147	1	2552	2	Y	214	201	0			25
							3	4	235	9							
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	161	1	2733	2	Y	246	257	0			14
							7	4	271	9							
01	DLQ G-10		2702	-0-	2702	2702	132	1	2377	2	Y	170	172	0			12
							6	4	187	9							
02	5350	X	2648	-0-	-2702	-0-	108	1	2333	2	Y	185	185	0			12
							3	4	204	9							
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	2	Y	188	185	0			15
							5	4	207	9							
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	163	1	3820	2	Y	405	389	0			31
							11	4	446	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	4646	220	1	3956	2	Y	419	415	0			44
							9	4	461	9							
02	8848	X	4202	-0-	-4646	-0-	166	1	3576	2	Y	414	415	0			43
							5	4	455	9							
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	127	1	3835	2	Y	402	399	0			46
							7	4	442	9							
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	224	1	4876	2	Y	803	771	0			78
							15	4	883	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	4124	-0-	4124	4124	189	1	3390	2	Y	488	484	0			26
							8	4	537	9							
02	7729	X	3605	-0-	-4124	-0-	139	1	3005	2	Y	415	418	0			23
							4	4	457	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	119	1	3597	2	Y	444	450	0			17
							15	4	488	9							
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	115	1	4570	2	Y	338	325	0			30
							8	4	372	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	4319	-0-	4319	4319	202	1	3632	2	Y	433	423	0			24
							9	4	476	9							
02	8166	X	3847	-0-	-4319	-0-	155	1	3333	2	Y	322	326	0			20
							5	4	354	9							
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	115	1	3478	2	Y	300	298	0			22
							6	4	330	9							
04	4170	X	3376	-0-	-794	-0-	108	1	2905	2	Y	324	311	0			35
							7	4	356	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 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
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							
01	DLQ	G-10	3797	-0-	3797	3797	181	1	3258	2	Y	318	315	0			23
							8	4	350	9							
02	7081	X	3284	-0-	-3797	-0-	130	1	2805	2	Y	314	315	0			22
							4	4	345	9							
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	293	291	0			24
							5	4	322	9							
04	3660	X	3155	-0-	-505	-0-	88	1	2703	2	Y	325	312	0			37
							6	4	358	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5040	-0-	5040	5040	246	1	4422	2	Y	329	331	0			37
							10	4	362	9							
02	9394	X	4354	-0-	-5040	-0-	180	1	3873	2	Y	268	270	0			35
							6	4	295	9							
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	135	1	4090	2	Y	254	252	0			37
							8	4	279	9							
04	4890	X	4277	-0-	-613	-0-	128	1	3829	2	Y	283	272	0			48
							9	4	311	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	147	1	2634	2	Y	548	546	0			31
							6	4	603	9							
02	6464	X	3074	-0-	-3390	-0-	112	1	2423	2	Y	486	490	0			27
							4	4	535	9							
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	85	1	2569	2	Y	463	458	0			32
							11	4	509	9							
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	90	1	4032	2	Y	260	250	0			42
							6	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	128	1	2297	2	Y	340	331	0			33
							5	4	374	9							
02	5057	X	2253	-0-	-2804	-0-	83	1	1813	2	Y	322	326	0			29
							3	4	354	9							
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2242	2	Y	356	349	0			36
							6	4	392	9							
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	86	1	4111	2	Y	200	192	0			44
							6	4	220	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	105	1	1876	2	Y	277	275	0			27
							4	4	305	9							
02	4504	X	2214	-0-	-2290	-0-	85	1	1838	2	Y	262	264	0			25
							3	4	288	9							
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	62	1	1884	2	Y	241	240	0			26
							6	4	265	9							
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	58	1	4063	2	Y	107	103	0			30
							4	4	118	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	131	1	2344	2	Y	220	219	0			10
							6	4	242	9							
02	5224	X	2501	-0-	-2723	-0-	101	1	2181	2	Y	196	198	0			8
							3	4	216	9							
*03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	Y	127	129	0			6
							3	4	140	9							
04	2670	X	25	-0-	-2645	-0-	7	4	18	9	Y	16	16	0			6

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		9528	-0-	9528	9528	481	1	8634	2	Y	357	360	0			13
							20	4	393	9							
02	18138	X	8610	-0-	-9528	-0-	367	1	7911	2	Y	291	294	0			10
							12	4	320	9							
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	272	1	8247	2	Y	270	268	0			12
							15	4	297	9							
04	7740	X	7695	-0-	-45	-0-	252	1	7100	2	Y	296	285	0			23
							17	4	326	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2035	-0-	2035	3297	106	1	1899	2	Y	24	31	0			4
							4	4	26	9							
02	4521	X	1224	-0-	-3297	-0-	53	1	1155	2	Y	11	11	0			4
							4	4	12	9							
03	2852	X	985	-0-	-1867	-0-	31	1	943	2	Y	8	8	0			4
							2	4	9	9							
04	2760	X	765	-0-	-1995	-0-	26	1	733	2	Y	4	4	0			4
							2	4	4	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	69	1	1243	2	Y	74	73	0			40
							3	4	81	9							
02	2558	X	1162	-0-	-1396	-0-	49	1	1045	2	Y	60	60	0			40
							2	4	66	9							
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	2	Y	54	54	0			40
							2	4	59	9							
04	1680	X	958	-0-	-722	-0-	31	1	863	2	Y	56	54	0			42
							2	4	62	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4131	-0-	4131	4131	211	1	3790	2	Y	110	109	0			5
							9	4	121	9							
02	8147	X	4016	-0-	-4131	-0-	174	1	3713	2	Y	106	111	0			-0-
							12	4	117	9							
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	136	1	4113	2	Y	103	102	0			1
							15	4	113	9							
04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	127	1	3514	2	Y	118	114	0			5
							9	4	130	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		1523	-0-	1523	1523	75	1	1342	2	Y	94	93	0			1
							3	4	103	9							
02	1000	N	2355	-0-	1355	2878	100	1	2083	2	Y	154	152	0			3
							3	4	169	9							
03	5750	X	2872	-0-	-2878	-0-	86	1	2606	2	Y	159	158	0			4
							5	4	175	9							
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2308	2	Y	176	169	0			11
							6	4	194	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		6182	-0-	6182	6182	310	1	5566	2	Y	266	265	0			18
							13	4	293	9							
02	9161	X	2979	-0-	-6182	-0-	119	1	2720	2	Y	105	111	0			12
							24	4	116	9							
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	2	Y	50	50	0			12
							2	4	55	9							
04	6090	X	586	-0-	-5504	-0-	21	1	512	2	Y	30	29	0			13
							20	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	67	1	1193	2	Y	131	130	0			2
							3	4	144	9							
02	1000	N	1345	-0-	345	1752	54	1	1153	2	Y	124	125	0			1
							2	4	136	9							
03	3100	N	1618	-0-	-1482	270	47	1	1419	2	Y	135	134	0			2
							3	4	149	9							
04	1828	N	1558	-0-	-270	-0-	48	1	1324	2	Y	166	160	0			8
							3	4	183	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 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
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							
01	DLQ G-10		8016	-0-	8016	8016	414	1	7420	2	Y	149	148	0			32
							18	4	164	9							
02	14939	X	6923	-0-	-8016	-0-	302	1	6471	2	Y	127	127	0			32
							10	4	140	9							
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	239	1	7249	2	Y	127	125	0			34
							13	4	140	9							
04	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	189	1	10589	2	Y	64	62	0			36
							13	4	70	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5058	-0-	5058	5058	254	1	4559	2	Y	213	210	0			8
							11	4	234	9							
02	9660	X	4602	-0-	-5058	-0-	195	1	4193	2	Y	189	190	0			7
							6	4	208	9							
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	157	1	4746	2	Y	191	188	0			10
							9	4	210	9							
04	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	167	1	4107	2	Y	245	236	0			19
							11	4	270	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		9463	-0-	9463	9463	484	1	8681	2	Y	252	250	0			7
							21	4	277	9							
02	18083	X	8620	-0-	-9463	-0-	371	1	7992	2	Y	223	225	0			5
							12	4	245	9							
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	280	1	8481	2	Y	213	211	0			7
							16	4	234	9							
04	9150	X	9022	-0-	-128	-0-	298	1	8418	2	Y	260	250	0			17
							20	4	286	9							

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. (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
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							
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					1
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	900	X	9	-0-	-891	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

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							
01	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	92	1	1641	2	Y	12	12	0			4
							12	4	13	9							
02	1000	N	1639	-0-	639	2397	72	1	1553	2	Y	11	11	0			4
							2	4	12	9							
03	4022	X	1625	-0-	-2397	-0-	51	1	1560	2	Y	10	10	0			4
							3	4	11	9							
04	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	46	1	1344	2	Y	25	24	0			5
							3	4	28	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

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							
01	DLQ G-10		3898	-0-	3898	3898	193	1	3460	2	Y	214	213	0			8
							10	4	235	9							
02	7486	X	3588	-0-	-3898	-0-	148	1	3235	2	Y	180	186	0			2
							7	4	198	9							
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	102	1	3096	2	Y	159	157	0			4
							6	4	175	9							
04	3780	X	2757	-0-	-1023	-0-	95	1	2481	2	Y	159	152	0			11
							6	4	175	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

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							
01	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	93	1	1673	2	Y	93	92	0			5
							4	4	102	9							
02	1000	N	1705	-0-	705	2577	71	1	1540	2	Y	84	85	0			4
							2	4	92	9							
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1201	52	1	1583	2	Y	78	77	0			5
							3	4	86	9							
04	2741	N	1540	-0-	-1201	-0-	50	1	1391	2	Y	87	84	0			8
							3	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4569	-0-	4569	4569	225	1	4028	2	Y	278	281	0			20
							10	4	306	9							
02	8729	X	4160	-0-	-4569	-0-	173	1	3737	2	Y	222	224	0			18
							6	4	244	9							
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	126	1	3809	2	Y	204	203	0			19
							7	4	224	9							
04	4440	X	3380	-0-	-1060	-0-	117	1	3017	2	Y	216	208	0			27
							8	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

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-
01	DLQ G-10		-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	9	8	0			1

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

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							
01	DLQ G-10		3268	-0-	3268	3268	156	1	2790	2	Y	286	283	0			41
							7	4	315	9							
02	6331	X	3063	-0-	-3268	-0-	122	1	2647	2	Y	264	268	0			37
							4	4	290	9							
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	106	1	3214	2	Y	290	286	0			41
							6	4	319	9							
04	3150	X	2192	-0-	-958	-0-	73	1	1843	2	Y	246	236	0			51
							5	4	271	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

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									
01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	20	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	T. A.		25	-0-	25	48	1	1	22	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	70	N	22	-0-	-48	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3905	-0-	3905	3905	186	1	3345	2	Y	333	331	0			21
							8	4	366	9							
02	7462	X	3557	-0-	-3905	-0-	143	1	3084	2	Y	295	298	0			18
							5	4	325	9							
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	96	1	2905	2	Y	250	248	0			20
							5	4	275	9							
04	4080	X	3004	-0-	-1076	-0-	92	1	2590	2	Y	287	276	0			31
							6	4	316	9							

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
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							
01	DLQ G-10		4139	-0-	4139	4139	192	1	3455	2	Y	440	445	0			35
							8	4	484	9							
02	7785	X	3646	-0-	-4139	-0-	145	1	3129	2	Y	334	337	0			32
							5	4	367	9							
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	117	1	3532	2	Y	339	335	0			36
							7	4	373	9							
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	150	1	3937	2	Y	472	454	0			54
							10	4	519	9							

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
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							
01	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	114	1	2040	2	Y	280	278	0			22
							5	4	308	9							
02	4668	X	2201	-0-	-2467	-0-	85	1	1851	2	Y	238	245	0			15
							3	4	262	9							
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	68	69	0			14
							1	4	75	9							
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					14

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	59	1	1062	2	Y	97	99	0			-0-
							3	4	107	9							
02	1000	N	485	-0-	-515	716	22	1	415	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
03	952	X	236	-0-	-716	-0-	7	1	209	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	7	7	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	115	1	2066	2	Y	192	202	0			30
							8	4	211	9							
02	5478	X	3078	-0-	-2400	-0-	125	1	2715	2	Y	213	218	0			25
							4	4	234	9							
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	95	1	2882	2	Y	207	205	0			27
							5	4	228	9							
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	2	Y	294	283	0			38
							8	4	323	9							

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
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							
01	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	210	1	3775	2	Y	34	35	0			5
							9	4	37	9							
02	T. A.		3687	-0-	3687	7718	164	1	3485	2	Y	30	30	0			5
							5	4	33	9							
03	11832	X	4114	-0-	-7718	-0-	130	1	3944	2	Y	30	30	0			5
							7	4	33	9							
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	140	1	3907	2	Y	40	38	0			7
							9	4	44	9							

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
11	3420	X	1	-0-	-3419	-0-	1	2			Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	1	-0-	-3299	-0-	1	2			Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4834	-0-	4834	4834	245	1	4346	2	Y	189	203	0			20
							35	4	208	9							
02	5021	X	187	-0-	-4834	-0-	10	1	135	2	Y	6	6	0			20
							35	4	7	9							
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	6	6	0			20
							23	4	7	9							
04	2760	X	177	-0-	-2583	-0-	6	1	164	2	Y	6	5	0			21
							7	9									

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. (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
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							
01	DLQ G-10		5746	-0-	5746	5746	293	1	5258	2	Y	166	167	0			7
							12	4	183	9							
02	10396	X	4650	-0-	-5746	-0-	200	1	4291	2	Y	131	132	0			6
							15	4	144	9							
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	147	1	4451	2	Y	122	121	0			7
							8	4	134	9							
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	143	1	3930	2	Y	94	90	0			11
							10	4	103	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

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
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
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					12
02	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					12
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					12
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			12

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

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
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							
01	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	128	1	2290	2	Y	64	63	0			38
							5	4	70	9							
02	1000	N	2148	-0-	1148	3641	92	1	1995	2	Y	53	54	0			37
							3	4	58	9							
03	6006	X	2365	-0-	-3641	-0-	74	1	2229	2	Y	53	53	0			37
							4	4	58	9							
04	810	X	478	-0-	-332	-0-	13	1	438	2	Y	6	6	0			37
							20	4	7	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

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
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	9	0			14

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

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
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							
01	DLQ G-10		9080	-0-	9080	9080	453	1	8124	2	Y	440	434	0			14
							19	4	484	9							
02	20184	X	11104	-0-	-9080	-0-	468	1	10039	2	Y	529	532	0			11
							15	4	582	9							
03	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	361	1	10950	2	Y	513	511	0			13
							20	4	564	9							
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	345	1	9874	2	Y	303	291	0			25
							23	4	333	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

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
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							
01	DLQ G-10		9729	-0-	9729	9729	483	1	8658	2	Y	513	513	0			44
							24	4	564	9							
02	17993	X	8264	-0-	-9729	-0-	345	1	7443	2	Y	423	427	0			40
							11	4	465	9							
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	244	1	7398	2	Y	380	377	0			43
							14	4	418	9							
04	10320	X	6929	-0-	-3391	-0-	223	1	6262	2	Y	390	375	0			58
							15	4	429	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

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							
01	DLQ G-10		4411	-0-	4411	4411	195	1	3506	2	Y	638	635	0			41
							8	4	702	9							
02	8319	X	3908	-0-	-4411	-0-	146	1	3142	2	Y	559	563	0			37
							5	4	615	9							
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	529	524	0			42
							6	4	582	9							
04	4260	X	3188	-0-	-1072	-0-	94	1	2483	2	Y	550	528	0			64
							6	4	605	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

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							
01	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	151	1	2708	2	Y	227	220	0			17
							6	4	250	9							
02	5948	X	2833	-0-	-3115	-0-	116	1	2485	2	Y	203	207	0			13
							9	4	223	9							
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	82	1	2495	2	Y	183	181	0			15
							5	4	201	9							
04	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	84	1	2217	2	Y	225	217	0			23
							6	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		6066	-0-	6066	6066	284	1	5102	2	Y	607	600	0			39
							12	4	668	9							
02	11553	X	5487	-0-	-6066	-0-	217	1	4674	2	Y	532	536	0			35
							11	4	585	9							
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	162	1	4896	2	Y	502	498	0			39
							9	4	552	9							
04	5880	X	4962	-0-	-918	-0-	151	1	4208	2	Y	539	518	0			60
							10	4	593	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	104	1	1833	2	Y	146	138	0			15
							17	4	161	9							
02	4149	X	2034	-0-	-2115	-0-	83	1	1784	2	Y	142	145	0			12
							11	4	156	9							
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	59	1	1783	2	Y	129	128	0			13
							3	4	142	9							
04	2190	X	1607	-0-	-583	-0-	54	1	1384	2	Y	145	140	0			18
							9	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	166	1	2980	2	Y	421	418	0			29
							7	4	463	9							
02	7005	X	3389	-0-	-3616	-0-	131	1	2831	2	Y	381	384	0			26
							8	4	419	9							
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	93	1	2815	2	Y	344	342	0			28
							5	4	378	9							
04	3510	X	2789	-0-	-721	-0-	91	1	2235	2	Y	411	395	0			44
							11	4	452	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	154	1	2768	2	Y	363	370	0			41
							7	4	399	9							
02	6295	X	2967	-0-	-3328	-0-	118	1	2533	2	Y	284	289	0			36
							4	4	312	9							
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	90	1	2724	2	Y	232	230	0			38
							5	4	255	9							
04	3630	X	2601	-0-	-1029	-0-	87	1	2222	2	Y	260	250	0			48
							6	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4846	-0-	4846	4846	216	1	3883	2	Y	671	668	0			51
							9	4	738	9							
02	9076	X	4230	-0-	-4846	-0-	160	1	3449	2	Y	560	566	0			45
							5	4	616	9							
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	114	1	3451	2	Y	490	487	0			48
							6	4	539	9							
04	4740	X	3546	-0-	-1194	-0-	104	1	2860	2	Y	516	496	0			68
							14	4	568	9							

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
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							
01	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	166	1	2984	2	Y	593	594	0			30
							7	4	652	9							
02	7416	X	3607	-0-	-3809	-0-	134	1	2866	2	Y	545	549	0			26
							7	4	600	9							
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	89	1	2702	2	Y	445	450	0			21
							9	4	490	9							
04	4440	X	2594	-0-	-1846	-0-	81	1	1968	2	Y	479	461	0			39
							18	4	527	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 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
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							
01	DLQ G-10		9111	-0-	9111	9111	461	1	8275	2	Y	323	326	0			46
							20	4	355	9							
02	17975	X	8864	-0-	-9111	-0-	374	1	8148	2	Y	300	302	0			44
							12	4	330	9							
03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	292	1	8869	2	Y	304	294	0			54
							16	4	334	9							
04	9180	X	9125	-0-	-55	-0-	232	1	8703	2	Y	158	152	0			60
							16	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	5170	232	1	4165	2	Y	694	689	0			87
							10	4	763	9							
02	9871	X	4701	-0-	-5170	-0-	179	1	3818	2	Y	613	666	0			34
							30	4	674	9							
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	126	1	3820	2	Y	551	546	0			39
							7	4	606	9							
04	5010	X	4088	-0-	-922	-0-	117	1	3313	2	Y	591	568	0			62
							8	4	650	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		8080	-0-	8080	8080	400	1	7155	2	Y	451	449	0			55
							29	4	496	9							
02	15270	X	7190	-0-	-8080	-0-	299	1	6450	2	Y	392	395	0			52
							10	4	431	9							
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	217	1	6590	2	Y	360	357	0			55
							12	4	396	9							
04	7860	X	6297	-0-	-1563	-0-	200	1	5658	2	Y	387	372	0			70
							13	4	426	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	9323	-0-	-877	-0-	452	1	7828	2	Y	939	894	0			133
							10	4	1033	9							
12	11036	X	9503	-0-	-1533	-0-	469	1	7947	2	Y	970	1014	0			89
							20	4	1067	9							
01	DLQ G-10		9578	-0-	9578	9578	446	1	8013	2	Y	1000	995	0			94
							19	4	1100	9							
02	18124	X	8546	-0-	-9578	-0-	336	1	7242	2	Y	870	876	0			88
							11	4	957	9							
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	255	1	7726	2	Y	836	827	0			97
							14	4	920	9							
04	9330	X	7714	-0-	-1616	-0-	231	1	6508	2	Y	873	839	0			131
							15	4	960	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4206	-0-	-474	-0-	210	1	3643	2	Y	316	303	0			33
							5	4	348	9							
12	4836	X	4445	-0-	-391	-0-	230	1	3893	2	Y	284	301	0			16
							10	4	312	9							
01	DLQ G-10		4301	-0-	4301	4301	207	1	3710	2	Y	341	331	0			26
							9	4	375	9							
02	8232	X	3931	-0-	-4301	-0-	157	1	3403	2	Y	333	335	0			24
							5	4	366	9							
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	109	1	3292	2	Y	291	290	0			25
							6	4	320	9							
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	107	1	4796	2	Y	203	195	0			33
							7	4	223	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		7227	-0-	7227	7227	356	1	6394	2	Y	420	414	0			33
							15	4	462	9							
02	13528	X	6301	-0-	-7227	-0-	261	1	5640	2	Y	356	359	0			30
							8	4	392	9							
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	191	1	5799	2	Y	329	327	0			32
							11	4	362	9							
04	6990	X	5567	-0-	-1423	-0-	177	1	4967	2	Y	374	360	0			46
							12	4	411	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5246	-0-	5246	5246	238	1	4264	2	Y	667	660	0			35
							10	4	734	9							
02	10028	X	4782	-0-	-5246	-0-	183	1	3941	2	Y	593	597	0			31
							6	4	652	9							
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	139	1	4202	2	Y	569	565	0			35
							8	4	626	9							
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	130	1	5868	2	Y	442	424	0			53
							9	4	486	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 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
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							
01	DLQ G-10		3812	-0-	3812	3812	182	1	3264	2	Y	325	319	0			42
							8	4	358	9							
02	7346	X	3534	-0-	-3812	-0-	140	1	3056	2	Y	304	308	0			38
							4	4	334	9							
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	99	1	3009	2	Y	276	274	0			40
							6	4	304	9							
04	4080	X	3346	-0-	-734	-0-	93	1	3097	2	Y	132	127	0			45
							11	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

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							
01	DLQ G-10		6884	-0-	6884	6884	313	1	5621	2	Y	852	853	0			57
							13	4	937	9							
02	13132	X	6248	-0-	-6884	-0-	237	1	5122	2	Y	801	802	0			56
							8	4	881	9							
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	170	1	5165	2	Y	764	759	0			61
							10	4	840	9							
04	6810	X	5695	-0-	-1115	-0-	158	1	4614	2	Y	829	797	0			93
							11	4	912	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

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							
01	DLQ G-10		3408	-0-	3408	3408	160	1	2864	2	Y	343	343	0			23
							7	4	377	9							
02	6646	X	3238	-0-	-3408	-0-	128	1	2753	2	Y	321	321	0			23
							4	4	353	9							
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	89	1	2706	2	Y	284	281	0			26
							5	4	312	9							
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	79	1	4067	2	Y	314	302	0			38
							5	4	345	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

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							
01	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	145	1	2608	2	Y	215	213	0			21
							6	4	237	9							
02	6099	X	3103	-0-	-2996	-0-	125	1	2735	2	Y	217	218	0			20
							4	4	239	9							
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	2	Y	219	211	0			28
							6	4	241	9							
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	69	1	4941	2	Y	96	93	0			31
							5	4	106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 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
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							
01	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	146	1	2627	2	Y	370	359	0			31
							6	4	407	9							
02	6247	X	3061	-0-	-3186	-0-	112	1	2421	2	Y	476	475	0			32
							4	4	524	9							
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	81	1	2462	2	Y	295	297	0			30
							5	4	325	9							
04	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	99	1	2344	2	Y	420	403	0			47
							7	4	462	9							

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
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							
01	DLQ G-10		3750	-0-	3750	3750	187	1	3355	2	Y	182	182	0			8
							8	4	200	9							
02	7014	X	3264	-0-	-3750	-0-	137	1	2955	2	Y	153	155	0			6
							4	4	168	9							
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	98	1	2979	2	Y	139	139	0			6
							6	4	153	9							
04	3870	X	3018	-0-	-852	-0-	100	1	2732	2	Y	163	156	0			13
							7	4	179	9							

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
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							
01	DLQ G-10		4336	-0-	4336	4336	217	1	3889	2	Y	201	200	0			11
							9	4	221	9							
02	8212	X	3876	-0-	-4336	-0-	163	1	3515	2	Y	175	176	0			10
							5	4	193	9							
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	119	1	3624	2	Y	162	161	0			11
							7	4	178	9							
04	4200	X	3577	-0-	-623	-0-	114	1	3254	2	Y	183	176	0			18
							8	4	201	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 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
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							
01	DLQ G-10		6230	-0-	6230	6230	316	1	5672	2	Y	208	206	0			28
							13	4	229	9							
02	11792	X	5562	-0-	-6230	-0-	237	1	5119	2	Y	180	181	0			27
							8	4	198	9							
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	172	1	5209	2	Y	165	164	0			28
							10	4	182	9							
04	6090	X	4952	-0-	-1138	-0-	163	1	4572	2	Y	187	180	0			35
							11	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	3814	-0-	3814	3814	182	1	3262	2	Y	329	327	0			36
							8	4	362	9							
02	7191	X	3377	-0-	-3814	-0-	136	1	2925	2	Y	284	286	0			34
							4	4	312	9							
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	98	1	2956	2	Y	258	257	0			35
							6	4	284	9							
04	4980	X	3030	-0-	-1950	-0-	94	1	2605	2	Y	295	284	0			46
							6	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ	G-10	3999	-0-	3999	3999	198	1	3548	2	Y	223	222	0			14
							8	4	245	9							
02	7592	X	3593	-0-	-3999	-0-	149	1	3224	2	Y	195	196	0			13
							5	4	215	9							
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	114	1	3448	2	Y	189	187	0			15
							6	4	208	9							
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	92	1	4488	2	Y	182	175	0			22
							6	4	200	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 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
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							
01	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	2907	152	1	2716	2	Y	24	23	0			8
							13	4	26	9							
02	5714	X	2807	-0-	-2907	-0-	124	1	2647	2	Y	23	23	0			8
							11	4	25	9							
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	116	1	3530	2	Y	27	27	0			8
							7	4	30	9							
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	108	1	4470	2	Y	32	31	0			9
							7	4	35	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ	G-10	6950	-0-	6950	6950	344	1	6180	2	Y	374	372	0			40
							15	4	411	9							
02	13188	X	6238	-0-	-6950	-0-	260	1	5610	2	Y	327	329	0			38
							8	4	360	9							
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	189	1	5743	2	Y	301	299	0			40
							11	4	331	9							
04	6840	X	5538	-0-	-1302	-0-	178	1	4987	2	Y	328	315	0			53
							12	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		6909	-0-	6909	6909	350	1	6274	2	Y	245	242	0			30
							15	4	270	9							
02	13523	X	6614	-0-	-6909	-0-	280	1	6075	2	Y	227	257	0			-0-
							9	4	250	9							
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	193	1	5836	2	Y	198	197	0			1
							11	4	218	9							
04	6780	X	5272	-0-	-1508	-0-	194	1	4776	2	Y	234	225	0			10
							45	4	257	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		4243	-0-	4243	4243	203	1	3636	2	Y	359	360	0			7
							9	4	395	9							
02	8090	X	3847	-0-	-4243	-0-	156	1	3354	2	Y	302	305	0			4
							5	4	332	9							
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	114	1	3469	2	Y	280	278	0			6
							6	4	308	9							
04	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	144	1	3270	2	Y	416	400	0			22
							10	4	458	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	177	1	3158	2	Y	196	196	0			47
							20	4	216	9							
02	7047	X	3476	-0-	-3571	-0-	141	1	3035	2	Y	268	266	0			49
							5	4	295	9							
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	104	1	3146	2	Y	261	259	0			51
							6	4	287	9							
04	4470	X	3304	-0-	-1166	-0-	128	1	2761	2	Y	369	355	0			65
							9	4	406	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 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
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							
01	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	91	1	1632	2	Y	197	192	0			15
							4	4	217	9							
02	1000	N	1812	-0-	812	2756	73	1	1570	2	Y	152	157	0			10
							2	4	167	9							
03	3100	N	1778	-0-	-1322	1434	52	1	1577	2	Y	133	131	0			12
							3	4	146	9							
04	3000	N	1860	-0-	-1140	294	66	1	1564	2	Y	205	197	0			20
							4	4	226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		1631	-0-	1631	1631	71	1	1269	2	Y	262	253	0			12
							3	4	288	9							
02	1000	N	1447	-0-	447	2078	56	1	1202	2	Y	170	176	0			6
							2	4	187	9							
03	3100	N	1404	-0-	-1696	382	40	1	1202	2	Y	145	142	0			9
							2	4	160	9							
04	1775	N	1393	-0-	-382	-0-	49	1	1113	2	Y	207	199	0			17
							3	4	228	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	243	1	4364	2	Y	539	536	0			34
							10	4	593	9							
02	9709	X	4499	-0-	-5210	-0-	177	1	3822	2	Y	449	453	0			30
							6	4	494	9							
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	126	1	3818	2	Y	406	402	0			34
							7	4	447	9							
04	5220	X	3898	-0-	-1322	-0-	111	1	3334	2	Y	405	389	0			50
							7	4	446	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 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
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							
01	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	165	1	2954	2	Y	304	302	0			43
							7	4	334	9							
02	6712	X	3252	-0-	-3460	-0-	129	1	2778	2	Y	310	310	0			43
							4	4	341	9							
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	95	1	2874	2	Y	305	303	0			45
							5	4	336	9							
04	3360	X	2893	-0-	-467	-0-	85	1	2440	2	Y	329	316	0			58
							6	4	362	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 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
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							
01	DLQ G-10		6197	-0-	6197	6197	278	1	4991	2	Y	833	830	0			68
							12	4	916	9							
02	11746	X	5549	-0-	-6197	-0-	210	1	4534	2	Y	725	737	0			56
							7	4	798	9							
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	149	1	4505	2	Y	649	649	0			56
							8	4	714	9							
04	6690	X	4640	-0-	-2050	-0-	129	1	3775	2	Y	661	635	0			82
							9	4	727	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2474	-0-	2474	2474	119	1	2134	2	Y	196	202	0			2
							5	4	216	9							
02	4974	X	2500	-0-	-2474	-0-	91	1	1971	2	Y	395	391	0			6
							3	4	435	9							
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	68	1	2060	2	Y	415	411	0			10
							4	4	457	9							
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	68	1	4222	2	Y	227	218	0			19
							5	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2234	96	1	1726	2	Y	371	373	0			45
							4	4	408	9							
02	4167	X	1933	-0-	-2234	-0-	71	1	1537	2	Y	294	296	0			43
							2	4	323	9							
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	2	Y	260	257	0			46
							3	4	286	9							
04	2160	X	1757	-0-	-403	-0-	48	1	1400	2	Y	278	267	0			57
							3	4	306	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2495	-0-	2495	2495	111	1	1986	2	Y	357	360	0			45
							5	4	393	9							
02	4967	X	2472	-0-	-2495	-0-	87	1	1891	2	Y	446	443	0			48
							3	4	491	9							
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	69	1	2099	2	Y	515	498	0			65
							4	4	567	9							
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	68	1	3413	2	Y	264	254	0			75
							5	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 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
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							
01	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	165	1	2954	2	Y	435	432	0			34
							7	4	479	9							
02	6970	X	3365	-0-	-3605	-0-	129	1	2799	2	Y	394	398	0			30
							4	4	433	9							
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	96	1	2902	2	Y	372	367	0			35
							5	4	409	9							
04	4350	X	4193	-0-	-157	-0-	90	1	3757	2	Y	309	296	0			48
							6	4	340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	112	1	2001	2	Y	374	373	0			32
							5	4	411	9							
02	4844	X	2315	-0-	-2529	-0-	85	1	1825	2	Y	365	367	0			30
							3	4	402	9							
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	Y	52	59	0			23
							3	4	57	9							
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	57	1	1708	2	Y	372	357	0			38
							4	4	409	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

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							
01	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	115	1	2060	2	Y	386	399	0			36
							5	4	425	9							
02	4855	X	2250	-0-	-2605	-0-	82	1	1811	2	Y	322	328	0			30
							3	4	354	9							
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	1841	2	Y	328	314	0			44
							10	4	361	9							
04	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	66	1	2207	2	Y	127	122	0			49
							4	4	140	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

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
01	DLQ G-10		3779	-0-	3779	3779	190	1	3399	2	Y	161	135	0			37
							13	4	177	9							
02	12250	X	8471	-0-	-3779	-0-	350	1	7601	2	Y	463	468	0			32
							11	4	509	9							
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	222	1	6729	2	Y	370	368	0			34
							19	4	407	9							
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	190	1	5444	2	Y	370	355	0			49
							13	4	407	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	32	30	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10			7068	-0-	7068	7068	330	1	5930	2	Y	722	725	0			50
								14	4	794	9							
02	13147	X		6079	-0-	-7068	-0-	240	1	5164	2	Y	606	610	0			46
								8	4	667	9							
03	6489	X		6489	-0-	-0-	-0-	186	1	5642	2	Y	592	587	0			51
								10	4	651	9							
04	9690	X		9690	-0-	-0-	-0-	176	1	9231	2	Y	246	237	0			60
								12	4	271	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 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
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							
01	DLQ G-10			2286	-0-	2286	2286	102	1	1805	2	Y	327	317	0			44
								19	4	360	9							
02	4330	X		2044	-0-	-2286	-0-	77	1	1646	2	Y	290	295	0			39
								2	4	319	9							
03	2213	X		2213	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	290	287	0			42
								3	4	319	9							
04	2640	X		2126	-0-	-514	-0-	55	1	1729	2	Y	307	295	0			54
								4	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10			10998	-0-	10998	10998	529	1	9487	2	Y	873	869	0			73
								22	4	960	9							
02	20388	X		9390	-0-	-10998	-0-	372	1	8034	2	Y	884	879	0			78
								12	4	972	9							
03	10694	X		10694	-0-	-0-	-0-	308	1	9336	2	Y	939	934	0			83
								17	4	1033	9							
04	11160	X		9305	-0-	-1855	-0-	276	1	7936	2	Y	976	938	0			121
								19	4	1074	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10			1743	-0-	1743	1743	81	1	1457	2	Y	184	183	0			1
								3	4	202	9							
02	2908	X		1165	-0-	-1743	-0-	47	1	973	2	Y	130	131	0			-0-
								2	4	143	9							
03	1702	X		1702	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	2	Y	161	159	0			2
								3	4	177	9							
04	6325	X		6325	-0-	-0-	-0-	64	1	6214	2	Y	39	37	0			4
								4	4	43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 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
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
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	11	1	201	2	Y	10	9	0			6
							11	9									
02	8493	X	8270	-0-	-223	-0-	340	1	7451	2	Y	408	400	0			14
							30	4	449	9							
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	192	1	5820	2	Y	301	300	0			15
							11	4	331	9							
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	163	1	4513	2	Y	300	288	0			27
							11	4	330	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		7388	-0-	7388	7388	343	1	6136	2	Y	803	794	0			30
							26	4	883	9							
02	13978	X	6590	-0-	-7388	-0-	258	1	5567	2	Y	688	694	0			24
							8	4	757	9							
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	181	1	5479	2	Y	633	604	0			53
							14	4	696	9							
04	7290	X	5411	-0-	-1879	-0-	158	1	4537	2	Y	636	612	0			77
							16	4	700	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4757	-0-	4757	4757	239	1	4290	2	Y	198	196	0			29
							10	4	218	9							
02	9272	X	4515	-0-	-4757	-0-	190	1	4118	2	Y	183	185	0			27
							6	4	201	9							
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	140	1	4252	2	Y	171	169	0			29
							8	4	188	9							
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	128	1	7872	2	Y	78	75	0			32
							9	4	86	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	DLQ G-10		7718	-0-	7718	7718	376	1	6726	2	Y	545	421	0			144
							16	4	600	9							
02	23714	X	15996	-0-	-7718	-0-	642	1	14040	2	Y	1175	1228	0			91
							21	4	1293	9							
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	352	1	10668	2	Y	836	832	0			95
							20	4	920	9							
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	333	1	9376	2	Y	911	875	0			131
							22	4	1002	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	47	2	Y	2					5
							2	9									
02	3914	X	3862	-0-	-52	-0-	150	1	3577	2	Y	105	100	0			10
							19	4	116	9							
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	3877	2	Y	145	149	0			6
							16	4	160	9							
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1662	2	Y	103	99	0			10
							4	4	113	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	155	1	3260	2	Y	604	580	0			34
							22	4	664	9							
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	148	1	4473	2	Y	729	725	0			38
							8	4	802	9							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	116	1	3048	2	Y	227	218	0			47
							8	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 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
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							
01	DLQ G-10		6624	-0-	6624	6624	321	1	5757	2	Y	484	480	0			15
							14	4	532	9							
02	12111	X	5487	-0-	-6624	-0-	221	1	4839	2	Y	382	390	0			7
							7	4	420	9							
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	187	1	5614	2	Y	1457	1441	0			23
							53	4	1603	9							
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	187	1	9544	2	Y	275	264	0			34
							13	4	303	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	240	1	4301	2	Y	364	361	0			7
							10	4	400	9							
02	9202	X	4251	-0-	-4951	-0-	174	1	3731	2	Y	301	303	0			5
							15	4	331	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	131	1	3960	2	Y	290	288	0			7
							7	4	319	9							
04	4830	X	3976	-0-	-854	-0-	122	1	3495	2	Y	319	306	0			20
							8	4	351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 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
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
01	DLQ G-10		2745	-0-	2745	2745	132	1	2361	2	Y	224	198	0			52
							6	4	246	9							
02	7173	X	4428	-0-	-2745	-0-	177	1	3887	2	Y	325	334	0			43
							6	4	358	9							
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3254	2	Y	256	254	0			45
							6	4	282	9							
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	96	1	2677	2	Y	271	261	0			55
							6	4	298	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 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
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							
01	DLQ G-10		4734	-0-	4734	4734	231	1	4143	2	Y	318	313	0			11
							10	4	350	9							
02	8965	X	4231	-0-	-4734	-0-	174	1	3746	2	Y	277	279	0			9
							6	4	305	9							
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	137	1	4139	2	Y	620	607	0			22
							8	4	682	9							
04	4620	X	3759	-0-	-861	-0-	116	1	3337	2	Y	271	260	0			33
							8	4	298	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4290	-0-	4290	4290	213	1	3824	2	Y	222	221	0			15
							9	4	244	9							
02	8116	X	3826	-0-	-4290	-0-	160	1	3445	2	Y	192	193	0			14
							10	4	211	9							
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	125	1	3792	2	Y	177	176	0			15
							7	4	195	9							
04	4230	X	3449	-0-	-781	-0-	108	1	3116	2	Y	198	190	0			23
							7	4	218	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 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
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							
01	DLQ G-10		4581	-0-	4581	4581	224	1	4024	2	Y	294	292	0			13
							10	4	323	9							
02	8803	X	4222	-0-	-4581	-0-	174	1	3752	2	Y	264	266	0			11
							6	4	290	9							
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	136	1	4125	2	Y	248	246	0			13
							8	4	273	9							
04	4620	X	3632	-0-	-988	-0-	113	1	3235	2	Y	251	241	0			23
							8	4	276	9							

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
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							
01	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	86	1	1545	2	Y	766	752	0			51
							4	4	843	9							
02	1000	N	2135	-0-	1135	3613	60	1	1291	2	Y	711	722	0			40
							2	4	782	9							
03	3100	N	2111	-0-	-989	2624	46	1	1401	2	Y	601	597	0			44
							3	4	661	9							
04	3000	N	3747	-0-	747	3371	49	1	3478	2	Y	197	190	0			51
							3	4	217	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4484	-0-	4484	4484	159	1	2843	2	Y	1341	1334	0			57
							7	4	1475	9							
02	8587	X	4103	-0-	-4484	-0-	124	1	2671	2	Y	1185	1197	0			45
							4	4	1304	9							
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	91	1	2755	2	Y	1079	1072	0			52
							5	4	1187	9							
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	94	1	5841	2	Y	450	432	0			70
							6	4	495	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

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
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							
01	DLQ G-10		3599	-0-	3599	3599	145	1	2599	2	Y	772	769	0			25
							6	4	849	9							
02	T. A.		2643	-0-	2643	6242	87	1	1926	2	Y	570	593	0			2
							3	4	627	9							
03	9979	X	3737	-0-	-6242	-0-	90	1	2728	2	Y	831	833	0			-0-
							5	4	914	9							
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	82	1	8688	2	Y	203	195	0			8
							5	4	223	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

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							
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	4455	189	1	3398	2	Y	782	770	0			33
							8	4	860	9							
02	8532	X	4077	-0-	-4455	-0-	142	1	3052	2	Y	798	797	0			34
							5	4	878	9							
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	2	Y	838	832	0			40
							6	4	922	9							
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	113	1	5159	2	Y	579	557	0			62
							8	4	637	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5637	-0-	5637	5637	279	1	4999	2	Y	315	313	0			30
							12	4	347	9							
02	10687	X	5050	-0-	-5637	-0-	210	1	4530	2	Y	275	277	0			28
							7	4	303	9							
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	165	1	5012	2	Y	261	259	0			30
							9	4	287	9							
04	5550	X	4975	-0-	-575	-0-	171	1	4443	2	Y	318	306	0			42
							11	4	350	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		5619	-0-	5619	5619	267	1	4772	2	Y	506	503	0			24
							23	4	557	9							
02	10691	X	5072	-0-	-5619	-0-	203	1	4373	2	Y	445	449	0			20
							6	4	490	9							
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	159	1	4835	2	Y	415	412	0			23
							9	4	457	9							
04	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	162	1	4211	2	Y	498	479	0			42
							11	4	548	9							

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		3794	-0-	3794	3794	183	1	3292	2	Y	283	287	0			9
							8	4	311	9							
02	7353	X	3559	-0-	-3794	-0-	144	1	3128	2	Y	256	254	0			11
							5	4	282	9							
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	113	1	3430	2	Y	229	229	0			11
							12	4	252	9							
04	3840	X	3183	-0-	-657	-0-	118	1	2720	2	Y	306	294	0			23
							8	4	337	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 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
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							
01	DLQ G-10		8716	-0-	8716	8716	430	1	7712	2	Y	505	501	0			48
							18	4	556	9							
02	16523	X	7807	-0-	-8716	-0-	324	1	6979	2	Y	440	444	0			44
							20	4	484	9							
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	246	1	7451	2	Y	404	401	0			47
							14	4	444	9							
04	8490	X	6882	-0-	-1608	-0-	219	1	6167	2	Y	437	420	0			64
							15	4	481	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

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							
01	DLQ G-10		5991	-0-	5991	5991	288	1	5174	2	Y	470	449	0			47
							12	4	517	9							
02	9815	X	3824	-0-	-5991	-0-	155	1	3356	2	Y	280	283	0			44
							5	4	308	9							
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	2	Y	252	250	0			46
							6	4	277	9							
04	5280	X	3577	-0-	-1703	-0-	140	1	3025	2	Y	366	352	0			60
							9	4	403	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

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							
01	DLQ G-10		6437	-0-	6437	6437	320	1	5744	2	Y	326	324	0			41
							14	4	359	9							
02	11882	X	5445	-0-	-6437	-0-	227	1	4919	2	Y	265	268	0			38
							7	4	292	9							
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	161	1	4882	2	Y	234	233	0			39
							9	4	257	9							
04	6270	X	4514	-0-	-1756	-0-	148	1	4073	2	Y	257	247	0			49
							10	4	283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		10329	-0-	10329	10329	511	1	9143	2	Y	576	555	0			33
							41	4	634	9							
02	17364	X	7035	-0-	-10329	-0-	292	1	6307	2	Y	388	388	0			33
							9	4	427	9							
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	209	1	6322	2	Y	359	356	0			36
							12	4	395	9							
04	9300	X	6800	-0-	-2500	-0-	263	1	5934	2	Y	532	511	0			57
							18	4	585	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		12300	-0-	12300	12300	597	1	10725	2	Y	866	826	0			53
							25	4	953	9							
02	21227	X	8927	-0-	-12300	-0-	364	1	7862	2	Y	626	632	0			47
							12	4	689	9							
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	264	1	7999	2	Y	575	571	0			51
							15	4	633	9							
04	11400	X	8959	-0-	-2441	-0-	326	1	7741	2	Y	791	760	0			82
							22	4	870	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		5730	-0-	5730	5730	299	1	5359	2	Y	54	54	0			2
							13	4	59	9							
02	10746	X	5016	-0-	-5730	-0-	220	1	4738	2	Y	46	48	0			-0-
							7	4	51	9							
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	162	1	4896	2	Y	41	41	0			-0-
							9	4	45	9							
04	6030	X	5118	-0-	-912	-0-	175	1	4870	2	Y	55	53	0			2
							12	4	61	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		4312	-0-	4312	4312	219	1	3937	2	Y	134	134	0			14
							9	4	147	9							
02	7904	X	3592	-0-	-4312	-0-	154	1	3313	2	Y	109	110	0			13
							5	4	120	9							
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	159	1	4818	2	Y	113	112	0			14
							9	4	124	9							
04	5070	X	3721	-0-	-1349	-0-	125	1	3446	2	Y	129	124	0			19
							8	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	108	1	1942	2	Y	214	208	0			9
							5	4	235	9							
02	4759	X	2469	-0-	-2290	-0-	94	1	2146	2	Y	205	206	0			8
							3	4	226	9							
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	97	1	2925	2	Y	278	277	0			9
							5	4	306	9							
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	117	1	4912	2	Y	102	98	0			13
							8	4	112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	DLQ G-10		3657	-0-	3657	3657	186	1	3333	2	Y	118	118	0			1
							8	4	130	9							
02	7595	X	3938	-0-	-3657	-0-	167	1	3633	2	Y	121	122	0			-0-
							5	4	133	9							
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	336	1	10182	2	Y	1611	1611	0			-0-
							19	4	1772	9							
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	53	1	6866	2	Y	14	14	0			-0-
							4	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		9909	-0-	9909	9909	480	1	8614	2	Y	723	716	0			71
							20	4	795	9							
02	19128	X	9219	-0-	-9909	-0-	377	1	8097	2	Y	666	670	0			67
							12	4	733	9							
03	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	610	1	18497	2	Y	627	625	0			69
							34	4	690	9							
04	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	273	1	13296	2	Y	358	344	0			83
							18	4	394	9							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	DLQ G-10		6014	-0-	6014	6014	294	1	5276	2	Y	393	376	0			40
							12	4	432	9							
02	9883	X	3869	-0-	-6014	-0-	158	1	3402	2	Y	276	277	0			39
							5	4	304	9							
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	117	1	3547	2	Y	263	262	0			40
							11	4	289	9							
04	5670	X	3746	-0-	-1924	-0-	138	1	3200	2	Y	363	349	0			54
							9	4	399	9							

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
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							
01	DLQ G-10		5763	-0-	5763	5763	288	1	5122	2	Y	292	288	0			46
							32	4	321	9							
02	11010	X	5247	-0-	-5763	-0-	220	1	4729	2	Y	257	259	0			44
							15	4	283	9							
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	159	1	4824	2	Y	235	233	0			46
							9	4	259	9							
04	6000	X	4491	-0-	-1509	-0-	148	1	4192	2	Y	128	123	0			51
							10	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

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							
01	DLQ G-10		13519	-0-	13519	13519	649	1	11607	2	Y	1109	1095	0			27
							43	4	1220	9							
02	25215	X	11696	-0-	-13519	-0-	466	1	10230	2	Y	895	910	0			12
							15	4	985	9							
03	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	580	1	17569	2	Y	934	918	0			28
							47	4	1027	9							
04	13080	X	2321	-0-	-10759	-0-	76	1	2064	2	Y	160	154	0			34
							5	4	176	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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	11	10	0			1

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC 102346
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250

11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	27	27	8			-0-
12	8432	X	740	-0-	-7692	-0-	357	2	383	9	N	348	337	1			11
01	8432	X	7929	-0-	-503	-0-	4717	2	3212	9	N	2920	2931	1			-0-
02	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	8008	2	4336	9	N	3942	3914	1			28
03	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	12764	2	6053	9	N	5503	5495	1	12	8	24
04	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	14605	2	148	4	N	6237	6142	1	28	8	91
							6861	9									

EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500

11	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	13547	2	4496	9	N	4087	3742	1	9	8	336
12	48794	X	48794	-0-	-0-	-0-	36552	2	12242	9	N	11129	10790	1	20	8	655
01	54325	X	54325	-0-	-0-	-0-	42430	2	11895	9	N	10814	10865	1	6	8	598
02	48798	X	48798	-0-	-0-	-0-	38708	2	10090	9	N	9173	9110	1	15	8	646
03	53398	X	53398	-0-	-0-	-0-	42960	2	10438	9	N	9489	9475	1	3	8	657
04	50059	X	50059	-0-	-0-	-0-	40361	2	407	4	N	8446	8972	1	8	8	123
							9291	9									

RICHMOND A WELL #: 1H RRCID -> 301207 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6726 - 22656

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		57640	-0-	57640	57640	32138	2	25502	9	N	23184	22477	1	252	8	455
01	0		92334	-0-	92334	149974	57523	2	34811	9	N	31646	31794	1	67	8	240
02	231967	X	81993	-0-	-149974	-0-	55773	2	26220	9	N	23836	23672	1	138	8	266
03	83070	X	83070	-0-	-0-	-0-	59588	2	23482	9	N	21347	21315	1	26	8	272
04	74055	X	74055	-0-	-0-	-0-	54036	2	508	4	N	17737	17724	1	51	8	234
							19511	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 102346
RICHMOND B WELL #: 2H RRCID -> 301208 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6614 - 22587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		65163	-0-	65163	65163	36553	2	28610	9	N	26009	25216	1	243	8	550
01	0		105765	-0-	105765	170928	65287	2	40478	9	N	36798	36971	1	61	8	316
02	258020	X	87092	-0-	-170928	-0-	58163	2	28929	9	N	26299	26118	1	125	8	372
03	99800	X	99800	-0-	-0-	-0-	70347	2	29453	9	N	26775	26734	1	25	8	388
04	106301	X	106301	-0-	-0-	-0-	77937	2	780	4	N	25076	25091	1	56	8	317
							27584	9									

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

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									
01	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	855	1	1346	3	Y	1223	1117	0			191
							1	4	1345	9							
02	3864	X	3479	-0-	-385	-0-	708	1	1647	3	Y	1022	993	0			220
							1124	9									
03	4278	X	2891	-0-	-1387	-0-	583	1	1822	3	Y	441	553	0			108
							1	4	485	9							
*04	3810	X	2006	-0-	-1804	-0-	371	1	798	3	Y	760	750	0			118
							1	4	836	9							

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

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									
01	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	562	1	886	3	Y	299	273	0			52
							1	4	329	9							
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	567	1	1320	3	Y	432	418	0			66
							475	9									
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	669	1	2091	3	Y	754	786	0			34
							1	4	829	9							
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	587	1	1264	3	Y	856	846	0			44
							1	4	942	9							

RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

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									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1376	1	2165	3	Y	147	156	0			22
							2	4	162	9							
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	970	1	2253	3	Y	96	68	0			50
							106	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	447	1	1242	3	Y	117	147	0			20
							1	4	129	9							
*04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	456	1	875	3	Y	95	99	0			16
							1	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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. (I) GAS 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	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									
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1609	1	2530	3	Y	113	120	0			16
							3	4	124	9							
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1162	1	2701	3	Y	84	59	0			41
							92	9									
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	509	1	1417	3	Y	158	182	0			17
							1	4	174	9							
*04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	521	1	1000	3	Y	121	124	0			14
							1	4	133	9							

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
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									
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1397	1	2197	3	N	192	204	0			28
							2	4	211	9							
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	1042	1	2420	3	N	115	81	0			62
							127	9									
*03	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	445	1	1240	3	N	18	55	0			25
							1	4	20	9							
*04	1710	X	1407	-0-	-303	-0-	470	1	903	3	N	30	37	0			18
							1	4	33	9							

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
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									
01	2108	X	2066	-0-	-42	-0-	1930	3	136	9	Y	124	108	1			207
02	1904	X	1215	-0-	-689	-0-	1064	3	151	9	Y	137	164	1			180
03	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	1080	3	95	9	Y	86	209	1			57
*04	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1065	3	138	9	Y	125	95	1			87

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
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									
01	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	1943	3	182	9	Y	165	144	1			275
02	1988	X	1272	-0-	-716	-0-	1071	3	201	9	Y	183	218	1			240
03	2077	X	1211	-0-	-866	-0-	1087	3	124	9	Y	113	278	1			75
*04	2070	X	1258	-0-	-812	-0-	1073	3	185	9	Y	168	127	1			116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
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									
01	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	1715	3	1172	9	N	1065	1084	1			167
02	2884	X	1979	-0-	-905	-0-	922	3	1057	9	N	961	919	1			209
03	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	1011	3	1272	9	N	1156	1253	1			112
*04	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	1063	3	1212	9	N	1102	1115	1			99

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
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									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	3	118	9	N	107	189	1			90
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	3	171	9	N	155	183	1			62
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	3	156	9	N	142	164	1			40
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	3	152	9	N	138	39	1			139

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
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									
01	6727	X	6361	-0-	-366	-0-	1041	1	1637	3	Y	3346	3344	0			219
							2	4	3681	9							
02	6972	X	6646	-0-	-326	-0-	998	1	2320	3	Y	3025	2981	0			263
							3328	9									
03	7719	X	7091	-0-	-628	-0-	954	1	2977	3	Y	2871	3012	0			122
							2	4	3158	9							
*04	7470	X	5834	-0-	-1636	-0-	898	1	1930	3	Y	2731	2743	0			110
							2	4	3004	9							

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
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									
01	7068	X	6610	-0-	-458	-0-	1323	1	2078	3	Y	2914	2909	0			189
							4	4	3205	9							
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	1051	1	2438	3	Y	3239	3182	0			246
							1	4	3563	9							
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	945	1	2933	3	Y	3094	3231	0			109
							3	4	3403	9							
*04	6390	X	6229	-0-	-161	-0-	950	1	2042	3	Y	2941	2945	0			105
							2	4	3235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC 104048
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
11	SHUT IN		60347	-0-	60347	77051	2221	1	39037	3	N	17354	17246	0	204	1	143
							19089	9									
12	SHUT IN		66114	-0-	66114	143165	2445	1	46465	3	N	15640	15644	0	16	1	123
							17204	9									
01	203175	X	60010	-0-	-143165	-0-	2685	1	43822	3	N	12275	12234	0	1	1	163
							13503	9									
02	50827	X	50827	-0-	-0-	-0-	2394	1	38708	3	N	8841	8860	0	1	1	143
							9725	9									
*03	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	2475	1	37896	3	N	7999	7953	0	1	1	188
							8799	9									
04	46860	X	NO RPT	-0-	-46860	-0-					N	NO RPT					188

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
11	SHUT IN		58614	-0-	58614	72451	2205	1	38751	3	N	16053	15907	0	188	1	132
							17658	9									
12	SHUT IN		64276	-0-	64276	136727	2354	1	44747	3	N	15614	15607	0	16	1	123
							17175	9									
01	193283	X	56556	-0-	-136727	-0-	2499	1	40788	3	N	12063	12025	0	1	1	160
							13269	9									
02	47292	X	47292	-0-	-0-	-0-	2207	1	35682	3	N	8548	8568	0	1	1	139
							9403	9									
*03	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	2341	1	35840	3	N	8071	8019	0	1	1	190
							8878	9									
04	42330	X	NO RPT	-0-	-42330	-0-					N	NO RPT					190

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
11	83220	X	12579	-0-	-70641	-0-	759	1	10342	3	Y	1069	972	0	1	1	156
							302	4	1176	9							
12	85994	X	13762	-0-	-72232	-0-	810	1	11295	3	Y	1258	1310	0	2	1	102
							273	4	1384	9							
01	85994	X	13591	-0-	-72403	-0-	846	1	11208	3	Y	1201	1201	0			102
							216	4	1321	9							
02	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	777	1	11215	3	Y	1005	1002	0			105
							158	4	1106	9							
*03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	881	1	11987	3	Y	1197	1194	0			108
							330	4	1317	9							
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					108

SPR WELL #: 5602EH RRCID -> 300808 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6513 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56940	X	28185	-0-	-28755	-0-	2155	1	23471	3	N	2156	2137	0			155
							187	4	2372	9							
12	58838	X	27970	-0-	-30868	-0-	2362	1	23452	3	N	1864	1870	0	1	1	148
							106	4	2050	9							
01	58838	X	25849	-0-	-32989	-0-	1891	1	21889	3	N	1698	1636	0	88	1	122
							201	4	1868	9							
02	53144	X	22377	-0-	-30767	-0-	1686	1	19004	3	N	1415	1379	0			158
							130	4	1557	9							
03	30256	X	23971	-0-	-6285	-0-	1950	1	20173	3	N	1552	1515	0			195
							141	4	1707	9							
04	28200	X	NO RPT	-0-	-28200	-0-					N	NO RPT					195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC //CONT.// 104048
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
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	32680	-0-	-30064	-0-	2744	1	27237	3	N	2342	2352	0	1	1	186
							123	4	2576	9							
01	62744	X	29996	-0-	-32748	-0-	2184	1	25282	3	N	2089	2016	0	108	1	151
							232	4	2298	9							
02	56672	X	26763	-0-	-29909	-0-	1975	1	22269	3	N	2151	2065	0			237
							153	4	2366	9							
03	35371	X	28528	-0-	-6843	-0-	2310	1	23896	3	N	1959	1945	0			251
							167	4	2155	9							
04	32730	X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					N	NO RPT					251

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

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
01	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1222	3	65	9	N	59					139
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1467	3	73	9	N	66	160	1			45
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1420	3	67	9	N	61					106
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1059	3	48	9	N	44					150

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	32	1			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	15	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. 253162

CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7161 585	3 9	55	4	Y	532	540	1	1	8	2
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	10238 1227	3 9	121	4	Y	1115	1106	1	2	8	9
01	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	9759 734	3 9	86	4	Y	667	669	1	2	8	5
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	7783 677	3 9	46	4	Y	615	612	1	2	8	6
03	11594	X	8313	-0-	-3281	-0-	7572 637	3 9	104	4	Y	579	576	1	2	8	7
04	11220	X	8368	-0-	-2852	-0-	7681 612	3 9	75	4	Y	556	556	1	1	8	6

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935						Y	-0-	1	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935						Y	-0-					1

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

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
01	92677	X	92677	-0-	-0-	-0-	88984 3586	3 9	107	4	Y	3260	3274	1	2	8	23
02	84476	X	72514	-0-	-11962	-0-	69809 2624	3 9	81	4	Y	2385	2384	1	2	8	22
03	93527	X	73367	-0-	-20160	-0-	70417 2863	3 9	87	4	Y	2603	2592	1	2	8	31
04	90510	X	64598	-0-	-25912	-0-	62211 2313	3 9	74	4	Y	2103	2110	1	2	8	22

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

11	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-					3
12	45531	X	45531	-0-	-0-	-0-	43893 1591	3 9	47	4	Y	1446	1433	1	2	8	14
01	T. A.		53252	-0-	53252	53252	50211 2963	3 9	78	4	Y	2694	2688	1	2	8	18
02	T. A.		37018	-0-	37018	90270	34624 2334	3 9	60	4	Y	2122	2120	1	2	8	18
03	T. A.		56452	-0-	56452	146722	53497 2875	3 9	80	4	Y	2614	2599	1	3	8	30
04	T. A.		47578	-0-	47578	194300	44966 2541	3 9	71	4	Y	2310	2315	1	3	8	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	14B2	EXT	53046	-0-	53046	77350	51453	3	53	4	Y	1400	1391	1	6	8	9
							1540	9									
02	14B2	EXT	41071	-0-	41071	118421	39583	3	46	4	Y	1311	1305	1	4	8	11
							1442	9									
03	14B2	EXT	43470	-0-	43470	161891	41823	3	51	4	Y	1451	1442	1	4	8	16
							1596	9									
04	14B2	EXT	38912	-0-	38912	200803	37560	3	43	4	Y	1190	1189	1	5	8	12
							1309	9									

CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 10620 - 20057

11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		5501	-0-	5501	5501	4808	3	3	4	Y	627	607	1	17	8	4
							690	9									
02	T. A.		6534	-0-	6534	12035	6211	3	323	9	Y	294	284	1	12	8	2
03	T. A.		6511	-0-	6511	18546	5940	3	571	9	Y	519	504	1	11	8	6
04	T. A.		6335	-0-	6335	24881	5808	3	527	9	Y	479	473	1	8	8	4

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10433 - 20085

11	26130	X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		23619	-0-	23619	23619	22267	3	36	4	Y	1196	1162	1	28	8	9
							1316	9									
02	T. A.		20663	-0-	20663	44282	19627	3	25	4	Y	919	901	1	18	8	9
							1011	9									
03	T. A.		17925	-0-	17925	62207	16476	3	32	4	Y	1288	1267	1	15	8	15
							1417	9									
04	T. A.		17724	-0-	17724	79931	16590	3	25	4	Y	1008	1003	1	10	8	10
							1109	9									

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

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									
01	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11635	3	6	4	Y	474	477	1	2	8	4
							521	9									
02	15624	X	240	-0-	-15384	-0-	122	3	1	4	Y	106	108	1			2
							117	9									
03	17298	X	181	-0-	-17117	-0-	101	3	1	4	Y	72	72	1			2
							79	9									
04	14430	X	40	-0-	-14390	-0-	23	3	17	9	Y	15	15	1			2

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
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									
01	T. A.		74166	-0-	74166	74166	68117	3	110	4	Y	5399	5375	1	8	8	36
							5939	9									
02	T. A.		69984	-0-	69984	144150	66623	3	73	4	Y	2989	2985	1	14	8	26
							3288	9									
03	T. A.		70220	-0-	70220	214370	67321	3	66	4	Y	2575	2559	1	12	8	30
							2833	9									
04	T. A.		61743	-0-	61743	276113	59160	3	57	4	Y	2296	2295	1	9	8	22
							2526	9									

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
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									
01	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	17949	3	20	4	Y	1213	1213	1	2	8	9
							1334	9									
02	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	19367	3	21	4	Y	1247	1242	1	2	8	12
							1372	9									
03	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	20534	3	27	4	Y	1362	1355	1	2	8	17
							1498	9									
04	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	19992	3	25	4	Y	1267	1269	1	2	8	13
							1394	9									

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14228	3	7	4	Y	551	551	1	2	8	4
							606	9									
02	16100	X	14160	-0-	-1940	-0-	13565	3	10	4	Y	532	530	1	1	8	5
							585	9									
03	17825	X	14649	-0-	-3176	-0-	14024	3	12	4	Y	557	554	1	1	8	7
							613	9									
04	14370	X	13798	-0-	-572	-0-	13167	3	12	4	Y	563	562	1	2	8	6
							619	9									

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	26129	3	30	4	Y	1778	1778	1	2	8	12
							1956	9									
02	30464	X	26904	-0-	-3560	-0-	25005	3	28	4	Y	1701	1696	1	2	8	15
							1871	9									
03	33728	X	29528	-0-	-4200	-0-	27459	3	36	4	Y	1848	1839	1	2	8	22
							2033	9									
04	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	26120	3	32	4	Y	1628	1632	1	2	8	16
							1791	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	47449	X	47449	-0-	-0-	-0-	45413	3	32	4	Y	1822	1819	1	5	8	12
							2004	9									
02	41076	X	38162	-0-	-2914	-0-	36579	3	25	4	Y	1416	1413	1	3	8	12
							1558	9									
03	45477	X	32559	-0-	-12918	-0-	31004	3	25	4	Y	1391	1383	1	4	8	16
							1530	9									
04	45930	X	34735	-0-	-11195	-0-	33156	3	37	4	Y	1402	1401	1	4	8	13
							1542	9									

ANEJO B WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	49978	X	49978	-0-	-0-	-0-	47836	3	34	4	Y	1916	1905	1	6	8	13
							2108	9									
02	38556	X	23109	-0-	-15447	-0-	21782	3	20	4	Y	1188	1188	1	3	8	10
							1307	9									
03	42687	X	39864	-0-	-2823	-0-	37852	3	33	4	Y	1799	1785	1	4	8	20
							1979	9									
04	41310	X	37579	-0-	-3731	-0-	35861	3	27	4	Y	1537	1539	1	4	8	14
							1691	9									

ANEJO C WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	25129	3	19	4	Y	1076	1079	1	3	8	8
							1184	9									
02	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	33403	3	26	4	Y	1538	1529	1	3	8	14
							1692	9									
03	36580	X	34267	-0-	-2313	-0-	32379	3	30	4	Y	1689	1679	1	4	8	20
							1858	9									
04	35400	X	31550	-0-	-3850	-0-	29838	3	28	4	Y	1531	1533	1	3	8	15
							1684	9									

ANEJO D WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	47105	X	47105	-0-	-0-	-0-	44404	3	41	4	Y	2418	2413	1	4	8	16
							2660	9									
02	42952	X	39489	-0-	-3463	-0-	37424	3	31	4	Y	1849	1847	1	2	8	16
							2034	9									
03	47554	X	39152	-0-	-8402	-0-	36911	3	35	4	Y	2005	1996	1	2	8	23
							2206	9									
04	46020	X	35166	-0-	-10854	-0-	33113	3	32	4	Y	1837	1840	1	3	8	17
							2021	9									

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	(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
11	338207	X	248371	-0-		-89836	-0-		227936	3	372	4	Y	18239	18240	1	57	8	61
									20063	9									
12	380029	X	185698	-0-		-194331	-0-		172242	3	253	4	Y	12003	11925	1	35	8	104
									13203	9									
01	380029	X	141528	-0-		-238501	-0-		132122	3	181	4	Y	8386	8407	1	22	8	61
									9225	9									
02	343252	X	105410	-0-		-237842	-0-		98397	3	134	4	Y	6254	6239	1	16	8	60
									6879	9									
03	380029	X	101422	-0-		-278607	-0-		94719	3	119	4	Y	5985	5956	1	14	8	75
									6584	9									
04	248370	X	74687	-0-		-173683	-0-		70552	3	74	4	Y	3692	3712	1	9	8	46
									4061	9									

CODIGO WELL #: 17H RRCID -> 300459 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9537 PERF.10017 - 21760

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
11	349675	X	268047	-0-		-81628	-0-		247567	3	380	4	Y	18273	18250	1	63	8	62
									20100	9									
12	287277	X	213193	-0-		-74084	-0-		199238	3	267	4	Y	12444	12362	1	37	8	107
									13688	9									
01	166517	X	166517	-0-		-0-	-0-		156842	3	191	4	Y	8622	8644	1	22	8	63
									9484	9									
02	122181	X	122181	-0-		-0-	-0-		115175	3	138	4	Y	6244	6232	1	15	8	60
									6868	9									
03	117177	X	117177	-0-		-0-	-0-		110644	3	109	4	Y	5840	5814	1	13	8	73
									6424	9									
04	98197	X	98197	-0-		-0-	-0-		92892	3	87	4	Y	4744	4754	1	10	8	53
									5218	9									

CODIGO WELL #: 15H RRCID -> 300472 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9838 - 20718

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
11	290828	X	214139	-0-		-76689	-0-		198547	3	302	4	Y	13900	13888	1	59	8	47
									15290	9									
12	274350	X	159637	-0-		-114713	-0-		149333	3	203	4	Y	9183	9114	1	36	8	80
									10101	9									
01	274350	X	128725	-0-		-145625	-0-		120554	3	160	4	Y	7283	7289	1	23	8	51
									8011	9									
02	247800	X	118231	-0-		-129569	-0-		111896	3	127	4	Y	5644	5627	1	16	8	52
									6208	9									
03	274350	X	117490	-0-		-156860	-0-		111256	3	127	4	Y	5552	5524	1	13	8	67
									6107	9									
04	214140	X	96435	-0-		-117705	-0-		91290	3	104	4	Y	4583	4591	1	11	8	48
									5041	9									

CODIGO WELL #: 22H RRCID -> 300473 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10219 - 22360

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
11	473918	X	350010	-0-		-123908	-0-		322837	3	478	4	Y	24268	24298	1	45	8	82
									26695	9									
12	425289	X	290262	-0-		-135027	-0-		269999	3	362	4	Y	18092	17991	1	28	8	155
									19901	9									
01	425289	X	234637	-0-		-190652	-0-		219732	3	275	4	Y	13300	13343	1	18	8	94
									14630	9									
02	384132	X	182204	-0-		-201928	-0-		171090	3	209	4	Y	9914	9905	1	12	8	91
									10905	9									
03	425289	X	180324	-0-		-244965	-0-		169775	3	170	4	Y	9435	9402	1	10	8	114
									10379	9									
04	350010	X	151829	-0-		-198181	-0-		143021	3	142	4	Y	7878	7900	1	9	8	83
									8666	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 21H RRCID -> 300474 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9961 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384098	X	273256	-0-	-110842	-0-	253022	3	380	4	Y	18049	18064	1	64	8	61
							19854	9									
12	429970	X	221712	-0-	-208258	-0-	207837	3	270	4	Y	12368	12279	1	43	8	107
							13605	9									
01	429970	X	173569	-0-	-256401	-0-	164471	3	186	4	Y	8102	8122	1	27	8	60
							8912	9									
02	388360	X	128440	-0-	-259920	-0-	121951	3	132	4	Y	5779	5764	1	19	8	56
							6357	9									
03	429970	X	121663	-0-	-308307	-0-	115693	3	106	4	Y	5331	5302	1	17	8	68
							5864	9									
04	273270	X	91714	-0-	-181556	-0-	87131	3	80	4	Y	4094	4101	1	13	8	48
							4503	9									

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
11	413312	X	303727	-0-	-109585	-0-	282709	3	406	4	Y	18738	18721	1	85	8	63
							20612	9									
12	397885	X	230120	-0-	-167765	-0-	216164	3	275	4	Y	12437	12344	1	48	8	108
							13681	9									
01	397885	X	176030	-0-	-221855	-0-	166464	3	194	4	Y	8520	8536	1	29	8	63
							9372	9									
02	359380	X	133019	-0-	-226361	-0-	126057	3	141	4	Y	6201	6184	1	20	8	60
							6821	9									
03	397885	X	128114	-0-	-269771	-0-	121679	3	110	4	Y	5750	5720	1	17	8	73
							6325	9									
04	303720	X	108251	-0-	-195469	-0-	102911	3	90	4	Y	4773	4778	1	15	8	53
							5250	9									

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
11	401415	X	302630	-0-	-98785	-0-	279912	3	425	4	Y	20266	20247	1	79	8	68
							22293	9									
12	355167	X	236528	-0-	-118639	-0-	221207	3	294	4	Y	13661	13565	1	46	8	118
							15027	9									
01	355167	X	179122	-0-	-176045	-0-	168865	3	204	4	Y	9139	9163	1	26	8	68
							10053	9									
02	320796	X	134066	-0-	-186730	-0-	126589	3	150	4	Y	6661	6645	1	19	8	65
							7327	9									
03	355167	X	127272	-0-	-227895	-0-	120282	3	118	4	Y	6247	6216	1	17	8	79
							6872	9									
04	302640	X	103402	-0-	-199238	-0-	97738	3	94	4	Y	5064	5072	1	14	8	57
							5570	9									

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
11	353234	X	263233	-0-	-90001	-0-	242703	3	378	4	Y	18320	18314	1	59	8	62
							20152	9									
12	324508	X	205889	-0-	-118619	-0-	191862	3	265	4	Y	12511	12431	1	34	8	108
							13762	9									
01	324508	X	156354	-0-	-168154	-0-	146838	3	185	4	Y	8483	8508	1	21	8	62
							9331	9									
02	293104	X	115479	-0-	-177625	-0-	108687	3	133	4	Y	6054	6043	1	15	8	58
							6659	9									
03	324508	X	108815	-0-	-215693	-0-	102486	3	105	4	Y	5658	5632	1	13	8	71
							6224	9									
04	263220	X	66478	-0-	-196742	-0-	62611	3	63	4	Y	3458	3477	1	8	8	44
							3804	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
11	9780	X	8788	-0-	-992	-0-	574	1	8207	2	N	6					7
							7	9									
12	9920	X	8836	-0-	-1084	-0-	558	1	8271	2	N	6					13
							7	9									
01	9951	X	9234	-0-	-717	-0-	628	1	8606	2	N	-0-					13
02	8988	X	5915	-0-	-3073	-0-	399	1	5516	2	N	-0-					13
*03	9951	X	5478	-0-	-4473	-0-	390	1	5085	2	N	3	14	1			2
							3	9									
04	8940	X	6435	-0-	-2505	-0-	449	1	5986	2	N	-0-					2

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
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									
01	13764	X	12708	-0-	-1056	-0-	864	1	11844	2	N	-0-					13
02	12432	X	12384	-0-	-48	-0-	836	1	11548	2	N	-0-					13
*03	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	1045	1	13633	2	N	3	14	1			2
							3	9									
*04	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	960	1	12805	2	N	-0-					2

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
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									
01	5425	X	4600	-0-	-825	-0-	313	1	4287	2	N	-0-					13
02	4704	X	3248	-0-	-1456	-0-	219	1	3029	2	N	-0-					13
*03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	349	1	4551	2	N	3	14	1			2
							3	9									
*04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	342	1	4561	2	N	-0-					2

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
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-
01	22413	X	21174	-0-	-1239	-0-	1011	1	20163	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	18153	-0-	-1923	-0-	876	1	17277	2	N	-0-					-0-
03	21917	X	17141	-0-	-4776	-0-	873	1	16268	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	17657	-0-	-3343	-0-	912	1	16745	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	19189	X	17341	-0-	-1848	-0-	828	1	16513	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15266	-0-	-1478	-0-	737	1	14529	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	15913	-0-	-2625	-0-	810	1	15103	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	15839	-0-	-1801	-0-	818	1	15021	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
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									
01	28396	X	21696	-0-	-6700	-0-	1475	1	20221	2	N	-0-					13
02	25480	X	21168	-0-	-4312	-0-	1429	1	19739	2	N	-0-					13
*03	27621	X	23551	-0-	-4070	-0-	1677	1	21871	2	N	3	14	1			2
							3	9									
04	25860	X	22399	-0-	-3461	-0-	1562	1	20837	2	N	-0-					2

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
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-
01	34844	X	24277	-0-	-10567	-0-	1650	1	22627	2	N	-0-					-0-
02	31472	X	19975	-0-	-11497	-0-	1348	1	18627	2	N	-0-					-0-
03	33542	X	20874	-0-	-12668	-0-	1486	1	19388	2	N	-0-					-0-
04	29310	X	19034	-0-	-10276	-0-	1327	1	17707	2	N	-0-					-0-

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
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									
01	15748	X	15446	-0-	-302	-0-	446	1	13124	3	Y	1705	1706	0			259
							1876	9									
02	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	299	1	12888	3	Y	1470	1675	0			54
							1617	9									
03	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	430	1	14388	3	Y	1463	1481	0			36
							1609	9									
*04	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	324	1	14101	3	Y	1406	1387	0			55
							1547	9									

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
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									
01	7440	X	6695	-0-	-745	-0-	229	1	5184	3	Y	1165	1212	0			184
							1282	9									
02	6720	X	5972	-0-	-748	-0-	115	1	4955	3	Y	820	973	0			31
							902	9									
03	7440	X	5291	-0-	-2149	-0-	151	1	4180	3	Y	873	882	0			22
							960	9									
*04	7200	X	5635	-0-	-1565	-0-	193	1	4840	3	Y	547	547	0			22
							602	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	249	1	6928	3	Y	597	621	0			94
							657	9									
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	149	1	6257	3	Y	622	694	0			22
							684	9									
03	7781	X	6169	-0-	-1612	-0-	195	1	5434	3	Y	491	501	0			12
							540	9									
*04	7530	X	7520	-0-	-10	-0-	278	1	6748	3	Y	449	443	0			18
							494	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 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
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									
01	9424	X	8933	-0-	-491	-0-	270	1	7757	3	Y	824	827	0			126
							906	9									
02	8512	X	8272	-0-	-240	-0-	175	1	7319	3	Y	707	807	0			26
							778	9									
03	9424	X	7268	-0-	-2156	-0-	228	1	6439	3	Y	546	558	0			14
							601	9									
*04	9120	X	8050	-0-	-1070	-0-	306	1	7160	3	Y	531	524	0			21
							584	9									

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
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									
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	339	1	7997	3	Y	938	997	0			152
							1032	9									
02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	173	1	7511	3	Y	791	914	0			29
							870	9									
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	252	1	8576	3	Y	845	853	0			21
							930	9									
*04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	203	1	8553	3	Y	907	893	0			35
							998	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		12226	-0-	12226	12226	10979	3	1247	9	Y	1134	984	0			150
02	T. A.		14351	-0-	14351	26577	278	1	12548	3	Y	1386	1488	0			48
							1525	9									
03	T. A.		12832	-0-	12832	39409	330	1	11179	3	Y	1203	1221	0			30
							1323	9									
*04	50776	X	11367	-0-	-39409	-0-	235	1	9974	3	Y	1053	1042	0			41
							1158	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		8060	-0-	8060	8060	7550	3	510	9	Y	464	403	0			61
02	T. A.		11224	-0-	11224	19284	227	1	10157	3	Y	764	799	0			26
							840	9									
03	T. A.		7178	-0-	7178	26462	230	1	6257	3	Y	628	638	0			16
							691	9									
*04	29441	X	2979	-0-	-26462	-0-	35	1	2706	3	Y	216	223	0			9
							238	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		15851	-0-	15851	15851	14866	3	985	9	Y	895	777	0			118
02	T. A.		21911	-0-	21911	37762	457	1	19868	3	Y	1442	1511	0			49
							1586	9									
03	T. A.		16402	-0-	16402	54164	528	1	14765	3	Y	1008	1032	0			25
							1109	9									
*04	54309	X	145	-0-	-54164	-0-	10	1	135	9	Y	123	142	0			6

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
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									
01	33542	X	33542	-0-	-0-	-0-	1002	1	29445	3	Y	2814	2779	0			423
							3095	9									
02	31864	X	30189	-0-	-1675	-0-	638	1	27188	3	Y	2148	2491	0			80
							2363	9									
03	35278	X	33315	-0-	-1963	-0-	893	1	29955	3	Y	2243	2268	0			55
							2467	9									
*04	34140	X	31414	-0-	-2726	-0-	658	1	28533	3	Y	2021	1997	0			79
							2223	9									

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
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									
01	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	682	1	25163	3	Y	2556	2536	0			386
							2812	9									
02	24920	X	22405	-0-	-2515	-0-	455	1	19587	3	Y	2148	2455	0			79
							2363	9									
03	27590	X	25515	-0-	-2075	-0-	656	1	22319	3	Y	2309	2331	0			57
							2540	9									
*04	26700	X	24088	-0-	-2612	-0-	522	1	21280	3	Y	2078	2054	0			81
							2286	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		39545	-0-	39545	39545	689	1	36742	3	Y	1922	1668	0			254
							2114	9									
02	T. A.		29558	-0-	29558	69103	310	1	27133	3	Y	1923	2109	0			68
							2115	9									
03	T. A.		22248	-0-	22248	91351	314	1	20405	3	Y	1390	1423	0			35
							1529	9									
*04	111981	X	20630	-0-	-91351	-0-	257	1	18456	3	Y	1743	1710	0			68
							1917	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

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									
01	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	603	1	23488	3	Y	2085	2085	0			317
							2294	9									
02	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	604	1	26338	3	Y	1669	1924	0			62
							1836	9									
03	31379	X	31379	-0-	-0-	-0-	859	1	28518	3	Y	1820	1837	0			45
							2002	9									
*04	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	658	1	27531	3	Y	1757	1733	0			69
							1933	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

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									
01	31589	X	31415	-0-	-174	-0-	898	1	28014	3	Y	2275	2247	0			342
							2503	9									
02	28532	X	27547	-0-	-985	-0-	586	1	25065	3	Y	1724	2002	0			64
							1896	9									
03	31589	X	30495	-0-	-1094	-0-	824	1	27704	3	Y	1788	1808	0			44
							1967	9									
*04	30570	X	28786	-0-	-1784	-0-	606	1	26376	3	Y	1640	1620	0			64
							1804	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

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									
01	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	591	1	24013	3	Y	1938	1946	0			296
							2132	9									
02	26537	X	26537	-0-	-0-	-0-	559	1	24206	3	Y	1611	1848	0			59
							1772	9									
03	29134	X	29134	-0-	-0-	-0-	787	1	26416	3	Y	1755	1771	0			43
							1931	9									
*04	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	598	1	25473	3	Y	1640	1619	0			64
							1804	9									

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
11	37890	X	34823	-0-	-3067	-0-	514 2284	1 9	32025	3	Y	2076	2082	0			337
12	38626	X	35461	-0-	-3165	-0-	551 2366	1 9	32544	3	Y	2151	2130	0			358
01	35212	X	35212	-0-	-0-	-0-	441 2520	1 9	32251	3	Y	2291	2299	0			350
02	31612	X	30352	-0-	-1260	-0-	312 2053	1 9	27987	3	Y	1866	2147	0			69
03	34999	X	32100	-0-	-2899	-0-	414 2075	1 9	29611	3	Y	1886	1908	0			47
*04	33870	X	30071	-0-	-3799	-0-	320 2061	1 9	27690	3	Y	1874	1848	0			73

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
11	25200	X	23283	-0-	-1917	-0-	639 1692	1 9	20952	3	Y	1538	1547	0			251
12	26040	X	24989	-0-	-1051	-0-	870 1856	1 9	22263	3	Y	1687	1659	0			279
01	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	583 1938	1 9	21738	3	Y	1762	1772	0			269
02	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	465 1649	1 9	20121	3	Y	1499	1713	0			55
03	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	657 1789	1 9	22166	3	Y	1626	1641	0			40
*04	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	514 1676	1 9	21318	3	Y	1524	1504	0			60

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 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
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
01	33852	X	33179	-0-	-673	-0-	425 2035	1 9	30719	3	Y	1850	1855	0			282
02	30576	X	29421	-0-	-1155	-0-	304 1679	1 9	27438	3	Y	1526	1752	0			56
03	33852	X	32619	-0-	-1233	-0-	430 1825	1 9	30364	3	Y	1659	1674	0			41
*04	32760	X	30926	-0-	-1834	-0-	334 1643	1 9	28949	3	Y	1494	1476	0			59

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	43927	X	43274	-0-	-653	-0-	563 2520	1 9	40191	3	Y	2291	2283	0			347
02	39676	X	37112	-0-	-2564	-0-	387 1928	1 9	34797	3	Y	1753	2035	0			65
03	43927	X	40212	-0-	-3715	-0-	537 2038	1 9	37637	3	Y	1853	1872	0			46
*04	42510	X	37721	-0-	-4789	-0-	406 1739	1 9	35576	3	Y	1581	1565	0			62

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		52627	-0-	52627	52627	704	1	49728	3	Y	1995	1732	0			263
							2195	9									
02	T. A.		45521	-0-	45521	98148	475	1	42650	3	Y	2178	2365	0			76
							2396	9									
03	T. A.		47081	-0-	47081	145229	636	1	44227	3	Y	2016	2042	0			50
							2218	9									
*04	187112	X	41883	-0-	-145229	-0-	449	1	39437	3	Y	1815	1794	0			71
							1997	9									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		55531	-0-	55531	55531	749	1	51964	3	Y	2562	2224	0			338
							2818	9									
02	T. A.		51533	-0-	51533	107064	549	1	49179	3	Y	1641	1917	0			62
							1805	9									
03	T. A.		52739	-0-	52739	159803	723	1	50299	3	Y	1561	1584	0			39
							1717	9									
*04	207720	X	47917	-0-	-159803	-0-	517	1	45821	3	Y	1435	1418	0			56
							1579	9									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	43431	X	40611	-0-	-2820	-0-	554	1	38280	3	Y	1615	1583	0			241
							1777	9									
02	39228	X	37446	-0-	-1782	-0-	398	1	35649	3	Y	1272	1466	0			47
							1399	9									
03	43400	X	40636	-0-	-2764	-0-	553	1	38760	3	Y	1203	1220	0			30
							1323	9									
*04	41850	X	38118	-0-	-3732	-0-	424	1	36503	3	Y	1083	1071	0			42
							1191	9									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	34736	X	34736	-0-	-0-	-0-	442	1	31386	3	Y	2644	2636	0			401
							2908	9									
02	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	319	1	28344	3	Y	2205	2525	0			81
							2426	9									
03	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	451	1	31602	3	Y	2373	2396	0			58
							2610	9									
*04	33037	X	33037	-0-	-0-	-0-	351	1	30333	3	Y	2139	2113	0			84
							2353	9									

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
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									
01	35991	X	33989	-0-	-2002	-0-	444	1	31865	3	Y	1527	1546	0			235
							1680	9									
02	32508	X	30139	-0-	-2369	-0-	314	1	28426	3	Y	1272	1460	0			47
							1399	9									
03	35991	X	33324	-0-	-2667	-0-	442	1	31415	3	Y	1334	1348	0			33
							1467	9									
*04	34830	X	31672	-0-	-3158	-0-	347	1	29973	3	Y	1229	1214	0			48
							1352	9									

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
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									
01	31868	X	31028	-0-	-840	-0-	406	1	28424	3	Y	1998	2016	0			307
							2198	9									
02	28784	X	28397	-0-	-387	-0-	290	1	26273	3	Y	1667	1913	0			61
							1834	9									
03	31868	X	31495	-0-	-373	-0-	411	1	29117	3	Y	1788	1805	0			44
							1967	9									
*04	30840	X	30013	-0-	-827	-0-	322	1	27823	3	Y	1698	1676	0			66
							1868	9									

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
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									
01	T. A.		36063	-0-	36063	36063	468	1	33430	3	Y	1968	1962	0			298
							2165	9									
02	T. A.		32256	-0-	32256	68319	334	1	30118	3	Y	1640	1878	0			60
							1804	9									
03	T. A.		35895	-0-	35895	104214	475	1	33489	3	Y	1755	1772	0			43
							1931	9									
*04	138440	X	34226	-0-	-104214	-0-	369	1	32053	3	Y	1640	1619	0			64
							1804	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		33953	-0-	33953	33953	30460	3	3493	9	Y	3175	2756	0			419
02	T. A.		42876	-0-	42876	76829	441	1	37833	3	Y	4184	4460	0			143
							4602	9									
03	T. A.		47876	-0-	47876	124705	625	1	42387	3	Y	4422	4456	0			109
							4864	9									
*04	168599	X	43894	-0-	-124705	-0-	443	1	39360	3	Y	3719	3682	0			146
							4091	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		42883	-0-	42883	42883	38414	3	4469	9	Y	4063	3527	0			536
02	T. A.		54419	-0-	54419	97302	559	1	47982	3	Y	5344	5697	0			183
							5878	9									
03	T. A.		61418	-0-	61418	158720	795	1	54400	3	Y	5657	5701	0			139
							6223	9									
*04	217709	X	58989	-0-	-158720	-0-	588	1	52377	3	Y	5476	5401	0			214
							6024	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		41297	-0-	41297	41297	36900	3	4397	9	Y	3997	3470	0			528
02	T. A.		61638	-0-	61638	102935	631	1	54288	3	Y	6108	6429	0			207
							6719	9									
03	T. A.		71803	-0-	71803	174738	912	1	63561	3	Y	6664	6707	0			164
							7330	9									
*04	244132	X	69394	-0-	-174738	-0-	699	1	62317	3	Y	5798	5735	0			227
							6378	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		44960	-0-	44960	44960	40576	3	4384	9	Y	3985	3460	0			526
02	T. A.		66594	-0-	66594	111554	686	1	58972	3	Y	6305	6618	0			213
							6936	9									
03	T. A.		76020	-0-	76020	187574	972	1	67647	3	Y	6728	6776	0			165
							7401	9									
*04	260103	X	72529	-0-	-187574	-0-	724	1	64524	3	Y	6619	6525	0			259
							7281	9									

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
11	SHUT IN		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 20891 12/24/2025

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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 11/30/2025

SPR WELL #: 1406EH RRCID -> 300487 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6323 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
11	SHUT IN		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 20891 12/04/2025

SPR WELL #: 1402EH RRCID -> 300491 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 6235 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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 11/30/2025

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
11	SHUT IN		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 20891 12/17/2025

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

11	300	X	250	-0-	-50	-0-	241	1	9	2	N	-0-					80
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	249	1	925	2	N	86	15	1			151
							1	4	95	9							
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	249	1	947	2	N	143	86	1			208
							4	4	157	9							
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	N	219	340	1			87
							94	4	241	9							
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	249	1	408	2	N	51					138
							59	4	56	9							
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	241	1	8	4	N	32	79	1			91
							35	9									

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

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							
01	1364	N	944	-0-	-420	-0-	249	1	608	2	N	76	99	1			132
							3	4	84	9							
02	1092	N	920	-0-	-172	-0-	225	1	587	2	N	75					207
							25	4	83	9							
03	1085	N	649	-0-	-436	-0-	249	1	283	2	N	72	168	1			111
							38	4	79	9							
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	241	1	213	2	N	91	84	1			118
							15	4	100	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

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							
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	249	1	1392	2	N	104	247	1			136
							6	4	114	9							
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	N	90	93	1			133
							50	4	99	9							
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	249	1	1055	2	N	86	1	8			218
							38	4	95	9							
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	241	1	1068	2	N	65	179	1			104
							44	4	72	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1085	N	1067	-0-		-18		-0-		249	1	734	2	N	74	140	1			150
										3	4	81	9							
02	1036	N	965	-0-		-71		-0-		225	1	649	2	N	52	56	1			146
										34	4	57	9							
03	1271	N	1168	-0-		-103		-0-		249	1	793	2	N	69					215
										50	4	76	9							
04	1020	N	1004	-0-		-16		-0-		241	1	655	2	N	67	128	1			154
										34	4	74	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					247
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					247
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					247
*04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					247

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

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
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							
01	2449	N	1866	-0-		-583		-0-		249	1	1448	2	N	149	165	1	2	8	91
										5	4	164	9							
02	2044	N	1888	-0-		-156		-0-		225	1	1472	2	N	124					215
										55	4	136	9							
03	2232	N	1199	-0-		-1033		-0-		249	1	818	2	N	68	175	1			108
										57	4	75	9							
04	1800	N	1221	-0-		-579		-0-		241	1	851	2	N	81	42	1	1	8	146
										40	4	89	9							

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

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
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							
01	2046	N	1927	-0-		-119		-0-		249	1	1517	2	N	143	160	1	1	8	163
										4	4	157	9							
02	1692	N	1692	-0-		-0-		-0-		225	1	1268	2	N	124					287
										63	4	136	9							
03	2015	N	1791	-0-		-224		-0-		249	1	1380	2	N	137	174	1			250
										11	4	151	9							
04	1860	N	1797	-0-		-63		-0-		241	1	1352	2	N	142	146	1			246
										48	4	156	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	1076	-0-	1076	1076	885	2	191	9	N	174					280
02	14B2	EXT	424	-0-	424	1500	204	2	10	4	N	191	188	1			283
							210	9									
03	14B2	EXT	1596	-0-	1596	3096	1289	2	307	9	N	279	188	1			374
04	4487	X	1391	-0-	-3096	-0-	1206	2	43	4	N	129	145	1	1	8	357
							142	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

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							
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	249	1	2666	2	N	403	335	1	1	8	174
							10	4	443	9							
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	225	1	2344	2	N	376	367	1	1	8	182
							90	4	414	9							
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	249	1	2567	2	N	433	357	1			258
							94	4	476	9							
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	241	1	2404	2	N	367	548	1			77
							86	4	404	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

11	720	N	1	-0-	-719	-0-	1	4			N	-0-					115
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					115
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					115
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	4	N	-0-					115

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

11	1320	N	249	-0-	-1071	-0-	241	1	8	2	N	-0-					194
12	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	249	1	675	2	N	184	175	1			203
							202	9									
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	249	1	1174	2	N	284	170	1			317
							312	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	225	1	743	2	N	147	198	1			266
							46	4	162	9							
03	1116	N	570	-0-	-546	-0-	249	1	257	2	N	58	169	1			155
							64	9									
04	1530	N	255	-0-	-1275	-0-	241	1	11	2	N	2					157
							1	4	2	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3069	X	2985	-0-		-84		-0-	249	1	2536	2	N	174	179	1			134
									9	4	191	9							
02	2772	X	2744	-0-		-28		-0-	225	1	2263	2	N	158					292
									82	4	174	9							
03	3069	X	3069	-0-		-0-		-0-	249	1	2552	2	N	159	178	1			273
									93	4	175	9							
04	2970	X	2958	-0-		-12		-0-	241	1	2465	2	N	157	350	1			80
									79	4	173	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2604	N	2000	-0-		-604		-0-	249	1	1619	2	N	113					251
									8	4	124	9							
02	2352	N	1627	-0-		-725		-0-	225	1	1333	2	N	63					314
									69	9									
03	2604	N	1873	-0-		-731		-0-	249	1	1529	2	N	86	182	1			218
									95	9									
04	1950	N	1808	-0-		-142		-0-	241	1	1495	2	N	37					255
									31	4	41	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1104	N	1104	-0-		-0-		-0-	249	1	592	2	N	236	250	1	1	8	108
									3	4	260	9							
02	1036	N	1036	-0-		-0-		-0-	225	1	544	2	N	214	124	1			198
									32	4	235	9							
03	991	N	991	-0-		-0-		-0-	249	1	513	2	N	187	321	1			64
									23	4	206	9							
04	891	N	891	-0-		-0-		-0-	241	1	440	2	N	170	91	1			143
									23	4	187	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4162	X	4162	-0-		-0-		-0-	249	1	3565	2	N	304	337	1			217
									14	4	334	9							
02	3080	X	2944	-0-		-136		-0-	225	1	2254	2	N	324	365	1			176
									109	4	356	9							
03	3504	X	3504	-0-		-0-		-0-	249	1	2775	2	N	343	362	1			157
									103	4	377	9							
04	3355	X	3355	-0-		-0-		-0-	241	1	2681	2	N	309	337	1			129
									93	4	340	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2077	N	956	-0-	-1121	-0-		249	1	610	2	N	88	175	1			263
								97	9									
02	840	N	450	-0-	-390	-0-		225	1	172	2	N	48					311
								53	9									
03	1922	N	963	-0-	-959	-0-		249	1	625	2	N	74	178	1			207
								8	4	81	9							
04	930	N	556	-0-	-374	-0-		241	1	265	2	N	31					238
								16	4	34	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-		249	1	291	2	N	81					299
								1	4	89	9							
02	616	N	573	-0-	-43	-0-		225	1	227	2	N	75					374
								38	4	83	9							
03	589	N	405	-0-	-184	-0-		249	1	72	2	N	69	346	1			97
								8	4	76	9							
04	600	N	421	-0-	-179	-0-		241	1	86	2	N	75					172
								11	4	83	9							

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

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
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							
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		249	1	575	2	N	314	353	1			80
								2	4	345	9							
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		225	1	864	2	N	320	184	1	1	8	215
								34	4	352	9							
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		249	1	958	2	N	299	357	1			157
								39	4	329	9							
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		241	1	872	2	N	288	372	1			73
								34	4	317	9							

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		195	1	1298	2	N	83	24	1			59
								91	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		235	1	833	2	N	235	234	1			60
								35	4	259	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	127	127	1			2
							5	4	140	9							
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	75	75	1			2
							3	4	83	9							
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	Y	125	125	1			2
							6	4	138	9							
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	13	1	260	2	Y	89	89	1			2
							15	4	98	9							

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	346	1	474	2	Y	258	253	1			87
							4	4	284	9							
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	271	1	797	2	Y	200	163	1			124
							44	4	220	9							
03	651	N	352	-0-	-299	-0-	165	1	8	4	Y	163	232	1			55
							179	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	238	1	352	2	Y	172	124	1			103
							17	4	189	9							

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
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							
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	311	1	2273	2	N	394	371	1	1	8	93
							8	4	433	9							
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	296	1	1833	2	N	187	194	1			86
							97	4	206	9							
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	327	1	1913	2	N	273	206	1			153
							73	4	300	9							
04	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	324	1	1908	2	N	255	277	1			131
							68	4	281	9							

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
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							
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	150	1	4486	2	Y	420	419	1			3
							18	4	462	9							
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	127	1	3358	2	Y	351	351	1			3
							11	4	386	9							
03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	158	1	3672	2	Y	370	370	1			3
							19	4	407	9							
04	4950	X	3837	-0-	-1113	-0-	143	1	3330	2	Y	310	310	1			3
							23	4	341	9							

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
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							
01	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-	378	1	2332	2	N	404	395	1			97
								9	4	444	9							
02	2977	X	2977	-0-		-0-	-0-	339	1	2103	2	N	408	333	1	1	8	171
								86	4	449	9							
03	2635	X	2181	-0-		-454	-0-	239	1	1534	2	N	317	390	1	2	8	96
								59	4	349	9							
04	2550	X	1139	-0-		-1411	-0-	206	1	643	2	N	238	275	1			59
								28	4	262	9							

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
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							
01	4340	X	1438	-0-		-2902	-0-	155	1	933	2	Y	316	265	1	4	8	99
								2	4	348	9							
02	3556	X	2323	-0-		-1233	-0-	175	1	1862	2	Y	209	180	1	1	8	127
								56	4	230	9							
03	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	209	1	3106	2	Y	271	274	1			124
								298	9									
04	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	204	1	3257	2	Y	250	332	1	1	8	41
								125	4	275	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	281	1	1739	2	N	244	243	1			56
								6	4	268	9							
02	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	238	1	1478	2	N	235	199	1	1	8	91
								67	4	259	9							
03	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	180	1	1178	2	N	230	249	1	2	8	70
								33	4	253	9							
04	960	N	853	-0-		-107	-0-	148	1	497	2	N	171	199	1			42
								20	4	188	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3534	X	3092	-0-		-442	-0-	471	1	2246	2	Y	328	326	1			4
								14	4	361	9							
02	3192	X	3123	-0-		-69	-0-	425	1	2383	2	Y	278	278	1			4
								9	4	306	9							
03	3534	X	3400	-0-		-134	-0-	485	1	2558	2	Y	311	311	1			4
								15	4	342	9							
04	3167	X	3167	-0-		-0-	-0-	484	1	2440	2	Y	210	210	1			4
								12	4	231	9							

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
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							
01	7688	X	6801	-0-	-887	-0-	641	1	5404	2	Y	668	624	1			123
							21	4	735	9							
02	7392	X	6453	-0-	-939	-0-	573	1	5040	2	Y	579	594	1	1	8	107
							203	4	637	9							
03	8184	X	5370	-0-	-2814	-0-	641	1	3922	2	Y	564	597	1	1	8	73
							187	4	620	9							
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	619	1	5682	2	Y	616	626	1			63
							207	4	678	9							

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
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							
01	24459	X	8800	-0-	-15659	-0-	953	1	7013	2	Y	736	720	1			60
							24	4	810	9							
02	22092	X	8110	-0-	-13982	-0-	813	1	6500	2	Y	716	734	1			42
							9	4	788	9							
03	10044	X	9178	-0-	-866	-0-	935	1	7139	2	Y	776	770	1			48
							250	4	854	9							
04	8940	X	8708	-0-	-232	-0-	900	1	6763	2	Y	728	730	1			46
							244	4	801	9							

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
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							
01	9238	X	6131	-0-	-3107	-0-	470	1	4813	2	Y	737	745	1			72
							37	4	811	9							
02	8456	X	6711	-0-	-1745	-0-	421	1	5016	2	Y	850	859	1			63
							339	4	935	9							
03	9362	X	8568	-0-	-794	-0-	442	1	6669	2	Y	921	912	1	5	8	67
							444	4	1013	9							
04	7590	X	6970	-0-	-620	-0-	399	1	5556	2	Y	742	755	1			54
							199	4	816	9							

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
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							
01	9021	X	7548	-0-	-1473	-0-	636	1	5827	2	Y	967	973	1			35
							21	4	1064	9							
02	7392	X	7166	-0-	-226	-0-	612	1	5340	2	Y	911	915	1			31
							212	4	1002	9							
03	8184	X	6317	-0-	-1867	-0-	465	1	4782	2	Y	784	782	1			33
							208	4	862	9							
04	7920	X	7704	-0-	-216	-0-	572	1	5780	2	Y	1039	1021	1			51
							209	4	1143	9							

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

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
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							
01	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	718	1	11143	2	Y	2893	2893	1			38
							41	4	3182	9							
02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	602	1	7227	2	Y	2225	2229	1	1	8	33
							2448	9									
03	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	634	1	8979	2	Y	2607	2605	1			35
							2868	9									
04	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	716	1	10144	2	Y	2024	2035	1			24
							686	4	2226	9							

JOHNSON HC3 WELL #: 3H RRCID -> 300266 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7975 - 18334

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
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							
01	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	702	1	13131	2	Y	1983	1973	1	17	8	26
							49	4	2181	9							
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	599	1	9603	2	Y	1587	1576	1	12	8	25
							1746	9									
03	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	624	1	11021	2	Y	1729	1719	1	8	8	27
							1902	9									
04	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	693	1	11627	2	Y	1970	1973	1	4	8	20
							633	4	2167	9							

NAEGELI HC3 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300360 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8123 - 18546

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
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							
01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	426	1	6604	2	Y	2014	2000	1			54
							27	4	2215	9							
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	395	1	6421	2	Y	1825	1841	1			38
							254	4	2008	9							
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	459	1	7295	2	Y	2014	2008	1			44
							261	4	2215	9							
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	443	1	6381	2	Y	1862	1866	1			40
							219	4	2048	9							

BLAKEWAY 3 D DIM WELL #: 2H RRCID -> 300366 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7507 - 18832

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
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							
01	7626	X	232	-0-	-7394	-0-	181	1	51	9	Y	46	43	1	2	8	1
02	6412	X	78	-0-	-6334	-0-	78	1			Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	11	9	1			2
04	630	X	42	-0-	-588	-0-	24	1	1	4	Y	15	17	1			-0-
							17	9									

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
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							
01	9734	X	8892	-0-	-842	-0-	501	1	7215	2	Y	1046	1045	1	1	8	78
							25	4	1151	9							
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	471	1	7635	2	Y	1114	1092	1			100
							302	4	1225	9							
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	476	1	8198	2	Y	1252	1270	1			82
							298	4	1377	9							
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	587	1	7266	2	Y	1151	1172	1			61
							270	4	1266	9							

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
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							
01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	470	1	7559	2	Y	1210	1210	1			63
							21	4	1331	9							
02	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	406	1	6559	2	Y	950	927	1			86
							236	4	1045	9							
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	428	1	7022	2	Y	1113	1126	1			73
							235	4	1224	9							
04	9090	X	8322	-0-	-768	-0-	540	1	6410	2	Y	1028	1045	1			56
							241	4	1131	9							

SULTENFUSS HC3 DIM WELL #: 3H RRCID -> 300370 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7542 - 19248

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
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							
01	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	176	1	3326	2	Y	670	666	1	1	8	25
							12	4	737	9							
02	4088	X	3953	-0-	-135	-0-	164	1	2992	2	Y	634	641	1			18
							100	4	697	9							
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	177	1	3160	2	Y	628	630	1	1	8	15
							120	4	691	9							
04	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	170	1	3045	2	Y	590	587	1			18
							99	4	649	9							

SULTENFUSS HC2 DIM WELL #: 2H RRCID -> 300371 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297

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
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							
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	469	1	5414	2	Y	911	891	1	1	8	48
							19	4	1002	9							
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	449	1	5546	2	Y	1055	1073	1	1	8	29
							211	4	1161	9							
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	519	1	6122	2	Y	1049	1049	1	1	8	28
							228	4	1154	9							
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	496	1	5897	2	Y	995	991	1			32
							200	4	1095	9							

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
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							
01	7316	X	5699	-0-	-1617	-0-	464	1	3730	2	Y	1350	1345	1			31
							20	4	1485	9							
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	367	1	6059	2	Y	1722	1729	1			24
							194	4	1894	9							
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	376	1	6897	2	Y	1606	1590	1	1	8	39
							255	4	1767	9							
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	382	1	6189	2	Y	1520	1535	1			24
							204	4	1672	9							

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
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							
01	15841	X	11754	-0-	-4087	-0-	666	1	9901	2	Y	1048	1035	1	2	8	92
							34	4	1153	9							
02	14308	X	11098	-0-	-3210	-0-	591	1	9100	2	Y	963	956	1	2	8	97
							348	4	1059	9							
03	14167	X	11571	-0-	-2596	-0-	653	1	9466	2	Y	977	1012	1	2	8	60
							377	4	1075	9							
04	13170	X	11372	-0-	-1798	-0-	621	1	9293	2	Y	1040	1027	1			73
							314	4	1144	9							

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
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							
01	13919	X	11094	-0-	-2825	-0-	540	1	9387	2	Y	1029	1020	1	1	8	89
							35	4	1132	9							
02	12404	X	11099	-0-	-1305	-0-	503	1	9221	2	Y	941	934	1			96
							340	4	1035	9							
03	11997	X	11707	-0-	-290	-0-	555	1	9682	2	Y	987	1019	1	2	8	62
							384	4	1086	9							
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	523	1	9371	2	Y	1000	991	1			71
							335	4	1100	9							

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
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							
01	13516	X	11982	-0-	-1534	-0-	493	1	9752	2	Y	1549	1534	1			132
							33	4	1704	9							
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	458	1	9292	2	Y	1399	1389	1			142
							350	4	1539	9							
03	12338	X	10604	-0-	-1734	-0-	479	1	8359	2	Y	1296	1346	1	2	8	90
							340	4	1426	9							
04	11940	X	10598	-0-	-1342	-0-	486	1	8392	2	Y	1322	1306	1			106
							266	4	1454	9							

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
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							
01	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	1680	1	16364	2	Y	3165	3177	1			42
							55	4	3482	9							
02	18032	X	17253	-0-	-779	-0-	1478	1	13100	2	Y	2432	2434	1			40
							2675	9									
03	19964	X	15443	-0-	-4521	-0-	1452	1	11402	2	Y	2354	2362	1			32
							2589	9									
04	20310	X	15057	-0-	-5253	-0-	1370	1	10905	2	Y	2529	2536	1			25
							2782	9									

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
11	29820	X	5243	-0-	-24577	-0-	2848	1	1073	2	Y	1184	1382	1	6	8	39
							20	4	1302	9							
12	30814	X	6089	-0-	-24725	-0-	3422	1	1040	2	Y	1320	1181	1	3	8	175
							175	4	1452	9							
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	3458	1	1124	2	Y	1192	1209	1	10	8	148
							126	4	1311	9							
02	5740	X	5436	-0-	-304	-0-	3179	1	951	2	Y	1038	1068	1	5	8	113
							164	4	1142	9							
03	6076	X	5329	-0-	-747	-0-	3102	1	903	2	Y	1028	841	1	5	8	295
							193	4	1131	9							
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	4930	1	245	2	Y	1094	1277	1	8	8	104
							1385	4	1203	9							

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
11	35040	X	3845	-0-	-31195	-0-	2114	1	1236	2	Y	450	367	1			99
							495	9									
12	36208	X	2576	-0-	-33632	-0-	1737	1	279	2	Y	418	442	1	6	8	69
							100	4	460	9							
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1650	1	102	4	Y	412	431	1	3	8	47
							453	9									
02	9296	X	2936	-0-	-6360	-0-	1486	1	819	2	Y	493	366	1	3	8	171
							89	4	542	9							
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	2002	1	2291	2	Y	1005	1167	1	9	8	-0-
							212	4	1106	9							
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
01	12059	X	11032	-0-	-1027	-0-	272	1	8581	2	Y	1913	1909	1	2	8	13
							75	4	2104	9							
02	10696	X	9745	-0-	-951	-0-	253	1	7373	2	Y	1871	1863	1	2	8	19
							61	4	2058	9							
03	11315	X	10571	-0-	-744	-0-	258	1	7882	2	Y	2113	2116	1	1	8	15
							107	4	2324	9							
04	10680	X	9686	-0-	-994	-0-	237	1	6932	2	Y	2080	2076	1	1	8	18
							229	4	2288	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	6572	X	5326	-0-	-1246	-0-	242	1	3369	2	Y	1502	1499	1	1	8	9
							63	4	1652	9							
02	6524	X	4918	-0-	-1606	-0-	231	1	3196	2	Y	1316	1312	1	1	8	12
							43	4	1448	9							
03	7223	X	5586	-0-	-1637	-0-	244	1	3686	2	Y	1439	1439	1	1	8	11
							73	4	1583	9							
04	6990	X	6372	-0-	-618	-0-	258	1	4413	2	Y	1393	1392	1	1	8	11
							169	4	1532	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	736	1	6721	2	Y	1227	1248	1			29
							27	4	1350	9							
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	657	1	5779	2	Y	1150	1153	1			26
							208	4	1265	9							
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	711	1	6436	2	Y	1269	1276	1			19
							224	4	1396	9							
04	8550	X	7724	-0-	-826	-0-	667	1	5622	2	Y	1132	1128	1			23
							190	4	1245	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	739	1	6393	2	Y	1192	1211	1			28
							24	4	1311	9							
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	670	1	5000	2	Y	869	873	1			24
							223	4	956	9							
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	749	1	5849	2	Y	1153	1158	1			19
							227	4	1268	9							
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	732	1	5234	2	Y	979	982	1			16
							197	4	1077	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	596	1	14393	2	Y	1574	1571	1	2	8	10
							61	4	1731	9							
02	15148	X	9758	-0-	-5390	-0-	334	1	7820	2	Y	1416	1412	1	1	8	13
							46	4	1558	9							
03	16771	X	9387	-0-	-7384	-0-	341	1	7313	2	Y	1506	1506	1	1	8	12
							76	4	1657	9							
04	16230	X	8947	-0-	-7283	-0-	354	1	6666	2	Y	1470	1470	1	1	8	11
							310	4	1617	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	10819	X	10180	-0-	-639	-0-	1061	1	7423	2	Y	1542	1538	1			20
							1696	9									
02	9772	X	9287	-0-	-485	-0-	877	1	6929	2	Y	1346	1348	1			18
							1481	9									
03	10416	X	9460	-0-	-956	-0-	928	1	6970	2	Y	1420	1421	1			17
							1562	9									
04	10080	X	9224	-0-	-856	-0-	891	1	6351	2	Y	1443	1441	1			19
							395	4	1587	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	12338	X	9015	-0-	-3323	-0-	914	1	6568	2	Y	1394	1385	1			24
							1533	9									
02	10948	X	9988	-0-	-960	-0-	951	1	7535	2	Y	1365	1372	1			17
							1502	9									
03	11191	X	10040	-0-	-1151	-0-	997	1	7563	2	Y	1345	1347	1			15
							1480	9									
04	9630	X	9481	-0-	-149	-0-	944	1	6784	2	Y	1294	1291	1			18
							330	4	1423	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	11532	X	10821	-0-	-711	-0-	448	1	9051	2	Y	1176	1172	1			17
							28	4	1294	9							
02	9940	X	9935	-0-	-5	-0-	410	1	8286	2	Y	1126	1127	1			16
							1239	9									
03	10757	X	10675	-0-	-82	-0-	451	1	8915	2	Y	1190	1193	1			13
							1309	9									
04	10470	X	9714	-0-	-756	-0-	439	1	7682	2	Y	1160	1157	1			16
							317	4	1276	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	11377	X	11000	-0-	-377	-0-	502	1	8111	2	Y	2090	2086	1	2	8	13
							88	4	2299	9							
02	10276	X	9739	-0-	-537	-0-	447	1	7219	2	Y	1831	1825	1	2	8	17
							59	4	2014	9							
03	11377	X	10276	-0-	-1101	-0-	484	1	7541	2	Y	1956	1957	1	1	8	15
							99	4	2152	9							
04	10650	X	9360	-0-	-1290	-0-	478	1	6634	2	Y	1861	1858	1	1	8	17
							201	4	2047	9							

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
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							
01	12834	X	9110	-0-	-3724	-0-	215	1	6561	2	Y	2044	2041	1	2	8	12
							86	4	2248	9							
02	10444	X	7866	-0-	-2578	-0-	188	1	5771	2	Y	1684	1677	1	2	8	17
							55	4	1852	9							
03	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	252	1	7459	2	Y	1846	1847	1	1	8	15
							93	4	2031	9							
04	10320	X	9305	-0-	-1015	-0-	242	1	6873	2	Y	1808	1809	1	1	8	13
							201	4	1989	9							

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
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							
01	10788	X	6099	-0-	-4689	-0-	260	1	3866	2	Y	1730	1718	1	2	8	17
							70	4	1903	9							
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	335	1	6214	2	Y	1816	1813	1	2	8	18
							61	4	1998	9							
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	394	1	8979	2	Y	2017	2019	1	1	8	15
							102	4	2219	9							
04	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	2	Y	1619	1614	1	1	8	19
							162	4	1781	9							

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
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							
01	11594	X	11024	-0-	-570	-0-	288	1	8599	2	Y	1875	1871	1	2	8	12
							74	4	2063	9							
02	10472	X	10004	-0-	-468	-0-	263	1	7844	2	Y	1675	1669	1	2	8	16
							54	4	1843	9							
03	11594	X	11285	-0-	-309	-0-	273	1	8857	2	Y	1873	1873	1	1	8	15
							95	4	2060	9							
04	11130	X	10513	-0-	-617	-0-	246	1	7958	2	Y	1817	1816	1	1	8	15
							310	4	1999	9							

WALK A JAM B-HERMANN HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300449 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7210 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	1146	1	9026	2	Y	887	868	1			93
							27	4	976	9							
02	11620	X	10192	-0-	-1428	-0-	1101	1	7881	2	Y	803	844	1			52
							327	4	883	9							
03	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1227	1	8812	2	Y	953	924	1			81
							292	4	1048	9							
04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	1188	1	8736	2	Y	907	906	1			82
							304	4	998	9							

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
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							
01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	435	1	6674	2	Y	1495	1492	1	1	8	10
							63	4	1645	9							
02	8792	X	7328	-0-	-1464	-0-	377	1	5650	2	Y	1149	1148	1	1	8	10
							37	4	1264	9							
03	9424	X	8672	-0-	-752	-0-	381	1	6694	2	Y	1388	1387	1			11
							70	4	1527	9							
04	8880	X	8414	-0-	-466	-0-	367	1	6287	2	Y	1407	1405	1	1	8	12
							212	4	1548	9							

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
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							
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	449	1	5401	2	Y	1496	1495	1	1	8	7
							63	4	1646	9							
02	8036	X	6987	-0-	-1049	-0-	395	1	5036	2	Y	1374	1367	1	1	8	13
							45	4	1511	9							
03	8587	X	7580	-0-	-1007	-0-	438	1	5441	2	Y	1479	1480	1	1	8	11
							74	4	1627	9							
04	8220	X	6907	-0-	-1313	-0-	430	1	4719	2	Y	1402	1400	1	1	8	12
							216	4	1542	9							

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
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							
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1090	1	7729	2	Y	1057	992	1			136
							24	4	1163	9							
02	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	1140	1	7622	2	Y	896	977	1			55
							342	4	986	9							
03	10230	X	9259	-0-	-971	-0-	1128	1	6835	2	Y	928	913	1			70
							275	4	1021	9							
04	9900	X	8732	-0-	-1168	-0-	1088	1	6458	2	Y	867	888	1			49
							232	4	954	9							

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
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							
01	64325	X	14772	-0-	-49553	-0-	505	1	11587	2	Y	2348	2343	1	2	8	16
							97	4	2583	9							
02	15288	X	13950	-0-	-1338	-0-	460	1	10935	2	Y	2255	2248	1	2	8	21
							74	4	2481	9							
03	16926	X	15052	-0-	-1874	-0-	540	1	11621	2	Y	2512	2513	1	1	8	19
							128	4	2763	9							
04	15960	X	14555	-0-	-1405	-0-	516	1	10942	2	Y	2468	2464	1	2	8	21
							382	4	2715	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	64635	X	19391	-0-	-45244	-0-	611	1	14524	2	Y	3726	3719	1	4	8	23
							157	4	4099	9							
02	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	575	1	13869	2	Y	3254	3244	1	3	8	30
							106	4	3579	9							
03	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	764	1	18703	2	Y	3527	3530	1	1	8	26
							179	4	3880	9							
04	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	775	1	14669	2	Y	3375	3369	1	2	8	30
							1040	4	3713	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	37014	X	15314	-0-	-21700	-0-	518	1	11547	2	Y	2845	2840	1	3	8	18
							119	4	3130	9							
02	14308	X	13263	-0-	-1045	-0-	457	1	10045	2	Y	2438	2431	1	2	8	23
							79	4	2682	9							
03	15841	X	11641	-0-	-4200	-0-	442	1	8117	2	Y	2678	2679	1	1	8	21
							136	4	2946	9							
04	14820	X	10220	-0-	-4600	-0-	442	1	6332	2	Y	2599	2596	1	2	8	22
							587	4	2859	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	70091	X	9397	-0-	-60694	-0-	464	1	7272	2	Y	1453	1448	1	2	8	11
							63	4	1598	9							
02	8848	X	8789	-0-	-59	-0-	452	1	6862	2	Y	1302	1299	1	1	8	13
							43	4	1432	9							
03	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	495	1	7917	2	Y	1524	1523	1	1	8	13
							77	4	1676	9							
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	468	1	8044	2	Y	1412	1411	1	1	8	13
							153	4	1553	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	36549	X	10226	-0-	-26323	-0-	1195	1	6132	2	Y	2625	2598	1			141
							11	4	2888	9							
02	13776	X	13116	-0-	-660	-0-	1177	1	9288	2	Y	2111	2180	1	9	8	63
							329	4	2322	9							
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	1848	1	10627	2	Y	2078	2057	1	3	8	81
							430	4	2286	9							
04	13110	X	12971	-0-	-139	-0-	1748	1	8825	2	Y	1843	1852	1			72
							371	4	2027	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	40052	X	12939	-0-	-27113	-0-	452	1	11303	2	Y	915	909	1			45
							177	4	1007	9							
02	12208	X	10751	-0-	-1457	-0-	462	1	7961	2	Y	844	859	1			30
							1400	4	928	9							
03	15841	X	10040	-0-	-5801	-0-	942	1	7537	2	Y	1043	1031	1			42
							414	4	1147	9							
04	15330	X	9505	-0-	-5825	-0-	809	1	7358	2	Y	978	977	1			43
							262	4	1076	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	42408	X	10117	-0-	-32291	-0-	941	1	8142	2	Y	915	906	1			63
							27	4	1007	9							
02	25368	X	9570	-0-	-15798	-0-	772	1	7627	2	Y	859	868	1			54
							226	4	945	9							
03	11687	X	10199	-0-	-1488	-0-	859	1	8081	2	Y	885	889	1			50
							285	4	974	9							
04	10140	X	9741	-0-	-399	-0-	906	1	7603	2	Y	879	873	1			56
							265	4	967	9							

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. (I) GAS 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	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							
*01	48825	X	22772	-0-	-26053	-0-	91	1	16508	2	Y	5566	5563	1	9	8	18
							50	4	6123	9							
02	31696	X	20447	-0-	-11249	-0-	86	1	15343	2	Y	4562	4548	1	10	8	22
							5018	9									
03	35092	X	21445	-0-	-13647	-0-	95	1	15865	2	Y	4986	4982	1	4	8	22
							5485	9									
04	33960	X	21644	-0-	-12316	-0-	99	1	15890	2	Y	4611	4599	1	7	8	27
							583	4	5072	9							

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. (I) GAS 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	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							
*01	46438	X	29750	-0-	-16688	-0-	122	1	22075	2	Y	6801	6800	1	11	8	23
							72	4	7481	9							
02	33180	X	24857	-0-	-8323	-0-	106	1	18820	2	Y	5392	5379	1	10	8	26
							5931	9									
03	34317	X	25213	-0-	-9104	-0-	111	1	18588	2	Y	5922	5918	1	4	8	26
							6514	9									
04	28800	X	24048	-0-	-4752	-0-	109	1	17618	2	Y	5173	5161	1	8	8	30
							631	4	5690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NORTH ROGERS Q WEST UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 301029 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7898 - 16055

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
11	15390	X	4453	-0-		-10937	-0-	169	1	717	2	N	3217	3213	1			17
								28	4	3539	9							
12	15903	X	5643	-0-		-10260	-0-	307	1	765	2	N	4058	4048	1	1	8	26
								107	4	4464	9							
*01	15903	X	5314	-0-		-10589	-0-	332	1	811	2	N	3736	3737	1	9	8	16
								61	4	4110	9							
02	14364	X	4328	-0-		-10036	-0-	765	1	69	4	N	3176	3176	1	6	8	10
								3494	9									
03	15903	X	3593	-0-		-12310	-0-	620	1	18	2	N	2606	2596	1	1	8	19
								88	4	2867	9							
*04	12418	X	12418	-0-		-0-	-0-	505	1	5738	2	N	4703	4692	1	5	8	25
								1002	4	5173	9							

VESPER UNIT III DIM WELL #: E 3H RRCID -> 301058 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7988 - 18828

*05	56637	X	6632	-0-		-50005	-0-	370	1	5107	2	N	1048	1045	1	4	8	41
								2	4	1153	9							
*06	54810	X	6774	-0-		-48036	-0-	347	1	5248	2	N	1070	1064	1	5	8	42
								2	4	1177	9							
*07	56637	X	6924	-0-		-49713	-0-	369	1	5449	2	N	1004	999	1	3	8	44
								2	4	1104	9							
*08	56637	X	7498	-0-		-49139	-0-	445	1	5701	2	N	1013	1013	1	1	8	43
								238	4	1114	9							
*09	54810	X	7453	-0-		-47357	-0-	388	1	5729	2	N	1038	1045	1	1	8	35
								194	4	1142	9							
*10	56637	X	8019	-0-		-48618	-0-	385	1	6312	2	N	998	1000	1	3	8	30
								224	4	1098	9							
*11	54810	X	6226	-0-		-48584	-0-	423	1	4874	2	N	822	824	1			28
								25	4	904	9							
*12	56637	X	7695	-0-		-48942	-0-	444	1	6039	2	N	1081	1058	1	3	8	48
								23	4	1189	9							
*01	56637	X	7150	-0-		-49487	-0-	407	1	5613	2	N	1014	1033	1	7	8	22
								15	4	1115	9							
02	51156	X	5595	-0-		-45561	-0-	339	1	4216	2	N	756	759	1			19
								208	4	832	9							
03	56637	X	5948	-0-		-50689	-0-	406	1	4431	2	N	852	857	1			14
								174	4	937	9							
*04	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-	366	1	4014	2	N	829	823	1			20
								139	4	912	9							

ARENA ROJA HC3 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301059 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7813 - 15034

11	42270	X	5529	-0-		-36741	-0-	531	1	4460	2	Y	489	505	1			13
								538	9									
12	43679	X	3928	-0-		-39751	-0-	471	1	2951	2	Y	447	449	1			11
								14	4	492	9							
01	43679	X	5051	-0-		-38628	-0-	446	1	3801	2	Y	728	689	1	1	8	49
								3	4	801	9							
02	39452	X	6722	-0-		-32730	-0-	451	1	5306	2	Y	746	749	1	1	8	45
								144	4	821	9							
03	43679	X	7656	-0-		-36023	-0-	496	1	6218	2	Y	676	690	1			31
								198	4	744	9							
04	7793	X	7793	-0-		-0-	-0-	472	1	6404	2	Y	639	639	1			31
								214	4	703	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON UNIT 2 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 301062 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7170 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46128	X	6753	-0-	-39375	-0-	507	1	5210	2	Y	940	937	1			19
							2	4	1034	9							
*06	44640	X	7275	-0-	-37365	-0-	498	1	5763	2	Y	919	922	1			16
							3	4	1011	9							
*07	46128	X	6637	-0-	-39491	-0-	511	1	4871	2	Y	1140	1132	1	7	8	17
							1	4	1254	9							
*08	46128	X	6599	-0-	-39529	-0-	584	1	4907	2	Y	851	849	1	1	8	18
							172	4	936	9							
*09	44640	X	5790	-0-	-38850	-0-	468	1	4421	2	Y	639	637	1	2	8	18
							198	4	703	9							
*10	46128	X	6022	-0-	-40106	-0-	513	1	4541	2	Y	727	704	1	2	8	39
							168	4	800	9							
*11	44640	X	5628	-0-	-39012	-0-	539	1	4252	2	Y	741	751	1	8	8	21
							22	4	815	9							
*12	46128	X	5726	-0-	-40402	-0-	575	1	4310	2	Y	751	735	1	6	8	31
							15	4	826	9							
*01	46128	X	4707	-0-	-41421	-0-	511	1	3510	2	Y	609	608	1	3	8	29
							16	4	670	9							
*02	41664	X	4268	-0-	-37396	-0-	450	1	3060	2	Y	586	593	1			22
							113	4	645	9							
*03	46128	X	5731	-0-	-40397	-0-	466	1	4150	2	Y	876	862	1			36
							151	4	964	9							
04	14B2	EXT	9930	-0-	9930	9930	634	1	7960	2	Y	954	948	1	1	8	41
							287	4	1049	9							

GIBSON DIM WELL #: L 5H RRCID -> 301063 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7120 - 17336

11	44520	X	9034	-0-	-35486	-0-	993	1	7152	2	Y	780	799	1			12
							31	4	858	9							
12	46004	X	9123	-0-	-36881	-0-	1007	1	7195	2	Y	813	808	1			17
							27	4	894	9							
01	46004	X	9218	-0-	-36786	-0-	1057	1	7242	2	Y	810	805	1	1	8	21
							28	4	891	9							
*02	41552	X	9097	-0-	-32455	-0-	674	1	7300	2	Y	727	725	1			23
							323	4	800	9							
*03	46004	X	7497	-0-	-38507	-0-	700	1	5968	2	Y	524	527	1			20
							253	4	576	9							
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	713	1	7675	2	Y	754	743	1			31
							253	4	829	9							

GIBSON SOUTH UNIT 0 DIM WELL #: C 2H RRCID -> 301064 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7161 - 17559

11	42960	X	3573	-0-	-39387	-0-	474	1	2453	2	Y	578	577	1			46
							10	4	636	9							
12	44392	X	4537	-0-	-39855	-0-	523	1	3227	2	Y	702	660	1			88
							15	4	772	9							
01	44392	X	4681	-0-	-39711	-0-	500	1	3421	2	Y	679	672	1			95
							13	4	747	9							
02	40096	X	4558	-0-	-35538	-0-	442	1	3261	2	Y	659	625	1	1	8	128
							130	4	725	9							
03	44392	X	3616	-0-	-40776	-0-	508	1	2312	2	Y	623	692	1	1	8	58
							111	4	685	9							
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	483	1	3113	2	Y	627	608	1			77
							126	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
CMWW UNIT A DIM WELL #: 3H RRCID -> 301083 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7165 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	952	1	10851	2	Y	1046	1053	1			87
							45	4	1151	9							
12	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	915	1	10077	2	Y	959	967	1			79
							36	4	1055	9							
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	961	1	8828	2	Y	983	973	1	1	8	88
							30	4	1081	9							
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	526	1	9277	2	Y	824	844	1			68
							256	4	906	9							
03	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	507	1	10627	2	Y	1000	992	1			76
							339	4	1100	9							
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	535	1	9659	2	Y	920	928	1			68
							309	4	1012	9							

HENRICHSON HC4 F DIM WELL #: 7H RRCID -> 301142 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7815 - 22490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61740	X	1648	-0-	-60092	-0-	736	1	348	2	Y	512	511	1			8
							1	4	563	9							
12	63798	X	526	-0-	-63272	-0-	387	1	3	4	Y	124	132	1			-0-
							136	9									
01	63798	X	793	-0-	-63005	-0-	279	1	203	2	Y	283	274	1			9
							311	9									
02	57624	X	817	-0-	-56807	-0-	541	1	19	4	Y	234	235	1			8
							257	9									
03	63798	X	1140	-0-	-62658	-0-	749	1	31	2	Y	283	283	1			8
							49	4	311	9							
04	61740	X	1211	-0-	-60529	-0-	775	1	111	2	Y	267	269	1			6
							31	4	294	9							

ROGERS UNIT 11 DIM WELL #: G 1H RRCID -> 301144 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7654 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33870	X	7463	-0-	-26407	-0-	429	1	6018	2	Y	907	910	1			78
							18	4	998	9							
12	34999	X	6420	-0-	-28579	-0-	372	1	5005	2	Y	929	928	1			79
							21	4	1022	9							
01	34999	X	6282	-0-	-28717	-0-	381	1	4896	2	Y	897	894	1			82
							18	4	987	9							
02	31612	X	6250	-0-	-25362	-0-	378	1	5024	2	Y	771	842	1			11
							848	9									
03	34999	X	6353	-0-	-28646	-0-	389	1	5033	2	Y	846	846	1			11
							931	9									
04	33870	X	6665	-0-	-27205	-0-	399	1	5064	2	Y	890	888	1			13
							223	4	979	9							

SNOWMASS HC2 DIM WELL #: A 3H RRCID -> 301145 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7865 - 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
11	28770	X	7301	-0-	-21469	-0-	615	1	5622	2	Y	947	949	1			259
							22	4	1042	9							
12	29729	X	7276	-0-	-22453	-0-	646	1	5546	2	Y	969	964	1			264
							18	4	1066	9							
01	29729	X	7695	-0-	-22034	-0-	648	1	5989	2	Y	943	913	1			294
							21	4	1037	9							
02	26852	X	6494	-0-	-20358	-0-	563	1	4967	2	Y	680	864	1			110
							216	4	748	9							
03	29729	X	7510	-0-	-22219	-0-	730	1	5480	2	Y	956	919	1			147
							248	4	1052	9							
04	28770	X	7350	-0-	-21420	-0-	717	1	5467	2	Y	874	891	1			130
							205	4	961	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SNOWMASS HC1 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 301146 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7800 - 15475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34020	X	6167	-0-	-27853	-0-	662	1	4485	2	Y	910	916	1			250
							19	4	1001	9							
12	35154	X	6012	-0-	-29142	-0-	695	1	4293	2	Y	918	920	1			248
							14	4	1010	9							
01	35154	X	5559	-0-	-29595	-0-	670	1	3897	2	Y	887	855	1			280
							16	4	976	9							
02	31752	X	5270	-0-	-26482	-0-	613	1	3765	2	Y	687	823	1			144
							136	4	756	9							
03	35154	X	5488	-0-	-29666	-0-	622	1	3766	2	Y	865	868	1			141
							148	4	952	9							
04	34020	X	4628	-0-	-29392	-0-	544	1	3069	2	Y	823	838	1			126
							110	4	905	9							

BLAKEWAY HC4 WELL #: E 3H RRCID -> 301154 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7657 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69870	X	5096	-0-	-64774	-0-	782	1	2743	2	Y	1411	1225	1			311
							19	4	1552	9							
12	72199	X	4979	-0-	-67220	-0-	795	1	2515	2	Y	1513	1734	1			90
							5	4	1664	9							
01	72199	X	8920	-0-	-63279	-0-	635	1	6484	2	Y	1623	1521	1			192
							16	4	1785	9							
02	65212	X	7795	-0-	-57417	-0-	595	1	5413	2	Y	1388	1427	1			153
							260	4	1527	9							
03	72199	X	9297	-0-	-62902	-0-	761	1	6579	2	Y	1560	1557	1			156
							241	4	1716	9							
04	69870	X	8137	-0-	-61733	-0-	565	1	5897	2	Y	1339	1430	1			65
							202	4	1473	9							

MARMION-THORNHILL HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301158 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7130 - 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
11	38820	X	9888	-0-	-28932	-0-	955	1	7850	2	Y	956	963	1			30
							31	4	1052	9							
12	40114	X	9427	-0-	-30687	-0-	893	1	7572	2	Y	850	845	1			35
							27	4	935	9							
01	40114	X	6576	-0-	-33538	-0-	1099	1	4599	2	Y	788	782	1	8	8	33
							11	4	867	9							
02	36232	X	7489	-0-	-28743	-0-	1126	1	5334	2	Y	716	717	1			32
							241	4	788	9							
03	40114	X	9782	-0-	-30332	-0-	1882	1	6459	2	Y	1047	1047	1			32
							289	4	1152	9							
04	38820	X	8791	-0-	-30029	-0-	1693	1	5796	2	Y	952	941	1			43
							255	4	1047	9							

HANING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 301175 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7235 - 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
11	36000	X	9266	-0-	-26734	-0-	1312	1	7175	2	Y	680	693	1			42
							31	4	748	9							
12	37200	X	9545	-0-	-27655	-0-	1443	1	7299	2	Y	707	707	1			42
							25	4	778	9							
01	37200	X	9327	-0-	-27873	-0-	1593	1	6938	2	Y	696	692	1	1	8	45
							30	4	766	9							
02	33600	X	8739	-0-	-24861	-0-	959	1	6851	2	Y	659	658	1	3	8	43
							204	4	725	9							
03	37200	X	9607	-0-	-27593	-0-	1097	1	7476	2	Y	724	719	1	8	8	40
							238	4	796	9							
04	36000	X	8921	-0-	-27079	-0-	984	1	7002	2	Y	652	647	1	1	8	44
							218	4	717	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS HC5 DIM WELL #: A 6H RRCID -> 301186 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8091 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51300	X	7188	-0-	-44112	-0-	405	1	5190	2	Y	1399	1349	1			78
							54	4	1539	9							
12	53010	X	7769	-0-	-45241	-0-	409	1	5707	2	Y	1440	1492	1			26
							69	4	1584	9							
01	53010	X	7747	-0-	-45263	-0-	430	1	5742	2	Y	1378	1376	1	1	8	27
							59	4	1516	9							
02	47880	X	6788	-0-	-41092	-0-	355	1	5060	2	Y	1212	1227	1	1	8	11
							40	4	1333	9							
03	53010	X	7927	-0-	-45083	-0-	404	1	5969	2	Y	1350	1350	1	1	8	10
							69	4	1485	9							
04	51300	X	7088	-0-	-44212	-0-	401	1	5162	2	Y	1258	1256	1	1	8	11
							141	4	1384	9							

WALK A JAM A-HERMANN HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301187 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7239 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46080	X	3047	-0-	-43033	-0-	395	1	2161	2	N	439	428	1			144
							8	4	483	9							
12	47616	X	2677	-0-	-44939	-0-	450	1	1793	2	N	389	400	1			133
							6	4	428	9							
01	47616	X	2140	-0-	-45476	-0-	225	1	1539	2	N	333	309	1			157
							10	4	366	9							
02	43008	X	1028	-0-	-41980	-0-	300	1	453	2	N	237	250	1			144
							14	4	261	9							
03	47616	X	62	-0-	-47554	-0-	49	1	13	4	N	-0-	135	1			9
*04	46080	X	6032	-0-	-40048	-0-	146	1	5037	2	N	621	495	1			135
							166	4	683	9							

BLAKEWAY 2 D DIM WELL #: 4H RRCID -> 301188 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7627 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62250	X	187	-0-	-62063	-0-	142	1	45	9	Y	41	4	1	10	8	28
12	64325	X	217	-0-	-64108	-0-	173	1	1	4	Y	39	66	1	1	8	-0-
							43	9									
01	64325	X	218	-0-	-64107	-0-	203	1	15	9	Y	14	1	1	13	8	-0-
*02	58100	X	1037	-0-	-57063	-0-	171	1	412	2	Y	413	354	1			59
							454	9									
*03	64325	X	3257	-0-	-61068	-0-	226	1	2045	2	Y	828	845	1			42
							75	4	911	9							
04	62250	X	3622	-0-	-58628	-0-	249	1	2166	2	Y	1019	987	1			74
							86	4	1121	9							

WALK A JAM B-HERMANN HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301190 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7166 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43080	X	11187	-0-	-31893	-0-	801	1	9237	2	Y	1005	1023	1	6	8	59
							43	4	1106	9							
12	44516	X	11438	-0-	-33078	-0-	825	1	9448	2	Y	1029	1020	1	7	8	61
							33	4	1132	9							
01	44516	X	10951	-0-	-33565	-0-	712	1	9174	2	Y	942	932	1	6	8	65
							29	4	1036	9							
02	40208	X	10378	-0-	-29830	-0-	620	1	8595	2	Y	852	861	1	5	8	51
							226	4	937	9							
03	44516	X	11091	-0-	-33425	-0-	640	1	9178	2	Y	876	867	1	3	8	57
							309	4	964	9							
04	43080	X	9475	-0-	-33605	-0-	636	1	7648	2	Y	830	865	1	1	8	21
							278	4	913	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 25 DIM WELL #: I 9H RRCID -> 301192 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8224 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45900	X	9795	-0-	-36105	-0-	416	1	7625	2	Y	1551	1503	1			55
							48	4	1706	9							
12	47430	X	9956	-0-	-37474	-0-	404	1	7989	2	Y	1364	1413	1			6
							63	4	1500	9							
01	47430	X	9753	-0-	-37677	-0-	366	1	7928	2	Y	1279	1276	1	1	8	8
							52	4	1407	9							
02	42840	X	8828	-0-	-34012	-0-	314	1	7033	2	Y	1308	1301	1	2	8	13
							42	4	1439	9							
03	47430	X	7865	-0-	-39565	-0-	349	1	5695	2	Y	1574	1578	1			9
							90	4	1731	9							
04	45900	X	6987	-0-	-38913	-0-	350	1	5047	2	Y	1181	1178	1	1	8	11
							291	4	1299	9							

VALLEY WELLS UNIT 34 DIM WELL #: M 3H RRCID -> 301193 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8071 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57360	X	8868	-0-	-48492	-0-	354	1	6882	2	Y	1434	1383	1			85
							55	4	1577	9							
12	59272	X	9897	-0-	-49375	-0-	367	1	7874	2	Y	1444	1498	1			31
							68	4	1588	9							
01	59272	X	9815	-0-	-49457	-0-	353	1	7859	2	Y	1403	1399	1	1	8	34
							60	4	1543	9							
02	53536	X	7175	-0-	-46361	-0-	291	1	5573	2	Y	1157	1180	1	1	8	10
							38	4	1273	9							
03	59272	X	7696	-0-	-51576	-0-	325	1	5754	2	Y	1405	1402	1	1	8	12
							71	4	1546	9							
04	57360	X	10277	-0-	-47083	-0-	399	1	8204	2	Y	1370	1370	1	1	8	11
							167	4	1507	9							

VALLEY WELLS UNIT 32 DIM WELL #: M 1H RRCID -> 301194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8023 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26580	X	8613	-0-	-17967	-0-	286	1	7107	2	Y	1072	1031	1			67
							41	4	1179	9							
12	27466	X	8803	-0-	-18663	-0-	306	1	7154	2	Y	1170	1211	1			26
							56	4	1287	9							
01	27466	X	9283	-0-	-18183	-0-	329	1	7675	2	Y	1120	1118	1	1	8	27
							47	4	1232	9							
02	24808	X	9441	-0-	-15367	-0-	309	1	8031	2	Y	972	989	1	1	8	9
							32	4	1069	9							
03	27466	X	10357	-0-	-17109	-0-	355	1	8839	2	Y	1011	1012	1			8
							51	4	1112	9							
04	26580	X	5424	-0-	-21156	-0-	239	1	4084	2	Y	896	896	1	1	8	7
							115	4	986	9							

VALLEY WELLS UNIT 26 DIM WELL #: J 1H RRCID -> 301195 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8091 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29820	X	7801	-0-	-22019	-0-	246	1	6071	2	Y	1303	1255	1			82
							51	4	1433	9							
12	30814	X	7715	-0-	-23099	-0-	252	1	5917	2	Y	1347	1397	1			32
							64	4	1482	9							
01	30814	X	8098	-0-	-22716	-0-	271	1	6137	2	Y	1483	1479	1	1	8	35
							59	4	1631	9							
02	27832	X	7544	-0-	-20288	-0-	256	1	5840	2	Y	1278	1300	1	1	8	12
							42	4	1406	9							
03	30814	X	8129	-0-	-22685	-0-	264	1	6231	2	Y	1420	1421	1	1	8	10
							72	4	1562	9							
04	29820	X	6247	-0-	-23573	-0-	253	1	4390	2	Y	1321	1319	1	1	8	11
							151	4	1453	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NAEGELI HC1 DIM WELL #: A 1H RRCID -> 301201 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7975 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28740	X	7108	-0-	-21632	-0-	553	1	4344	2	Y	1994	1992	1			113
							18	4	2193	9							
12	29698	X	7555	-0-	-22143	-0-	597	1	4742	2	Y	2003	2002	1			114
							13	4	2203	9							
01	29698	X	8569	-0-	-21129	-0-	545	1	5751	2	Y	2046	2032	1			128
							22	4	2251	9							
02	26824	X	7540	-0-	-19284	-0-	465	1	4901	2	Y	1837	1799	1			166
							153	4	2021	9							
03	29698	X	9797	-0-	-19901	-0-	553	1	6765	2	Y	2081	2132	1			115
							190	4	2289	9							
04	28740	X	11427	-0-	-17313	-0-	587	1	8554	2	Y	1804	1793	1			126
							302	4	1984	9							

VALLEY WELLS STATE UT 24 WELL #: D 2H RRCID -> 301203 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8127 - 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
11	48030	X	8822	-0-	-39208	-0-	376	1	6797	2	Y	1443	1454	1			16
							62	4	1587	9							
12	49631	X	9035	-0-	-40596	-0-	408	1	6856	2	Y	1545	1534	1			27
							71	4	1700	9							
01	49631	X	10492	-0-	-39139	-0-	421	1	7892	2	Y	1908	1905	1	2	8	28
							80	4	2099	9							
02	44828	X	9272	-0-	-35556	-0-	383	1	7033	2	Y	1639	1634	1	2	8	31
							53	4	1803	9							
03	49631	X	10005	-0-	-39626	-0-	436	1	7581	2	Y	1727	1744	1	1	8	13
							88	4	1900	9							
04	48030	X	9338	-0-	-38692	-0-	416	1	6770	2	Y	1709	1706	1	1	8	15
							272	4	1880	9							

VESPER UNIT I DIM WELL #: F 1H RRCID -> 301218 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8049 - 24555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	46252	X	4840	-0-	-41412	-0-	437	1	3151	2	N	1137	1133	1	3	8	44
							1	4	1251	9							
*06	44760	X	6647	-0-	-38113	-0-	441	1	4908	2	N	1178	1173	1	4	8	45
							2	4	1296	9							
*07	46252	X	6922	-0-	-39330	-0-	467	1	5160	2	N	1175	1169	1	1	8	50
							2	4	1293	9							
*08	46252	X	7148	-0-	-39104	-0-	543	1	5117	2	N	1170	1177	1	1	8	42
							201	4	1287	9							
*09	44760	X	7644	-0-	-37116	-0-	500	1	5636	2	N	1167	1171	1	3	8	35
							224	4	1284	9							
*10	46252	X	10179	-0-	-36073	-0-	584	1	8028	2	N	1186	1177	1	6	8	38
							262	4	1305	9							
*11	44760	X	7352	-0-	-37408	-0-	468	1	5628	2	N	1122	1138	1			22
							22	4	1234	9							
*12	46252	X	6910	-0-	-39342	-0-	467	1	5188	2	N	1123	1097	1			48
							20	4	1235	9							
*01	46252	X	7074	-0-	-39178	-0-	465	1	5366	2	N	1113	1136	1			25
							19	4	1224	9							
*02	41776	X	6448	-0-	-35328	-0-	394	1	4752	2	N	1006	1009	1			22
							195	4	1107	9							
03	46252	X	6852	-0-	-39400	-0-	446	1	4978	2	N	1126	1128	1			20
							189	4	1239	9							
*04	44760	X	6295	-0-	-38465	-0-	415	1	4622	2	N	993	993	1			20
							166	4	1092	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VESPER UNIT I DIM WELL #: F 2H RRCID -> 301219 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8568 - 24922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46996	X	4297	-0-	-42699	-0-	389	1	2803	2	N	1004	1003	1	2	8	68
							1	4	1104	9							
*06	45480	X	5462	-0-	-40018	-0-	359	1	3996	2	N	1005	1009	1	3	8	61
							1	4	1106	9							
*07	46996	X	5449	-0-	-41547	-0-	359	1	3961	2	N	1025	1014	1			72
							1	4	1128	9							
*08	46996	X	3864	-0-	-43132	-0-	283	1	2663	2	N	740	773	1			39
							104	4	814	9							
*09	45480	X	5047	-0-	-40433	-0-	300	1	3388	2	N	1114	1101	1	2	8	50
							134	4	1225	9							
*10	46996	X	4897	-0-	-42099	-0-	242	1	3318	2	N	1117	1109	1	5	8	53
							108	4	1229	9							
*11	45480	X	5412	-0-	-40068	-0-	332	1	3989	2	N	977	996	1			34
							16	4	1075	9							
*12	46996	X	5408	-0-	-41588	-0-	359	1	3994	2	N	945	934	1			45
							15	4	1040	9							
*01	46996	X	5611	-0-	-41385	-0-	361	1	4158	2	N	979	999	1			25
							15	4	1077	9							
*02	42448	X	5363	-0-	-37085	-0-	348	1	3893	2	N	898	903	1			20
							134	4	988	9							
03	46996	X	5365	-0-	-41631	-0-	381	1	3856	2	N	901	905	1			16
							137	4	991	9							
*04	45480	X	4787	-0-	-40693	-0-	385	1	3427	2	N	769	766	1			19
							129	4	846	9							

BLAKEWAY 1 C DIM WELL #: 2H RRCID -> 301224 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7752 - 17590

11	73650	X	5222	-0-	-68428	-0-	1322	1	2639	2	Y	1127	1127	1	3	8	94
							21	4	1240	9							
12	76105	X	5037	-0-	-71068	-0-	1256	1	2330	2	Y	1305	1059	1	1	8	339
							15	4	1436	9							
01	76105	X	4641	-0-	-71464	-0-	1339	1	2142	2	Y	1044	1254	1	2	8	127
							12	4	1148	9							
02	68740	X	2864	-0-	-65876	-0-	1306	1	740	2	Y	706	544	1	4	8	285
							41	4	777	9							
03	76105	X	1801	-0-	-74304	-0-	595	1	602	2	Y	433	536	1			182
							128	4	476	9							
04	73650	X	158	-0-	-73492	-0-	145	1	5	4	Y	7					189
							8	9									

GIBSON SOUTH UNIT 6 DIM WELL #: Q 1H RRCID -> 301225 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7036 - 22600

11	37440	X	10959	-0-	-26481	-0-	1206	1	8104	2	N	1468	1418	1	1	8	273
							34	4	1615	9							
12	38688	X	9136	-0-	-29552	-0-	1293	1	6488	2	N	1200	1243	1	1	8	229
							35	4	1320	9							
01	38688	X	11267	-0-	-27421	-0-	1515	1	7845	2	N	1734	1800	1	4	8	159
							1907	9									
02	34944	X	10290	-0-	-24654	-0-	1513	1	6945	2	N	1395	1266	1	1	8	287
							297	4	1535	9							
03	38688	X	11085	-0-	-27603	-0-	1555	1	7590	2	N	1465	1467	1	1	8	284
							328	4	1612	9							
04	37440	X	10476	-0-	-26964	-0-	1129	1	7558	2	N	1375	1441	1	1	8	217
							276	4	1513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301226 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7541 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27750	X	5830	-0-	-21920	-0-	619	1	3598	2	Y	1453	1451	1			41
							15	4	1598	9							
12	28675	X	6612	-0-	-22063	-0-	649	1	4276	2	Y	1515	1527	1			29
							20	4	1667	9							
01	28675	X	5981	-0-	-22694	-0-	715	1	3745	2	Y	1368	1353	1	1	8	43
							16	4	1505	9							
02	25900	X	5172	-0-	-20728	-0-	608	1	3116	2	Y	1183	1191	1			35
							147	4	1301	9							
03	28675	X	5628	-0-	-23047	-0-	661	1	3400	2	Y	1302	1294	1	1	8	42
							135	4	1432	9							
04	27750	X	5338	-0-	-22412	-0-	583	1	3332	2	Y	1185	1196	1			31
							119	4	1304	9							

BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301227 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29220	X	5368	-0-	-23852	-0-	628	1	3644	2	Y	983	983	1			34
							15	4	1081	9							
12	30194	X	5558	-0-	-24636	-0-	581	1	3834	2	Y	1024	1037	1			21
							17	4	1126	9							
01	30194	X	4941	-0-	-25253	-0-	622	1	3256	2	Y	954	942	1	1	8	32
							14	4	1049	9							
02	27272	X	4575	-0-	-22697	-0-	568	1	2897	2	Y	902	908	1			26
							118	4	992	9							
03	30194	X	4911	-0-	-25283	-0-	572	1	3163	2	Y	960	958	1	1	8	27
							120	4	1056	9							
04	29220	X	4147	-0-	-25073	-0-	581	1	2560	2	Y	826	824	1			29
							97	4	909	9							

HELMCAMP STATE HC1 DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301233 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7153 - 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
*05	43090	X	11909	-0-	-31181	-0-	832	1	9602	2	N	1337	1442	1			121
							4	4	1471	9							
*06	41700	X	9683	-0-	-32017	-0-	660	1	7709	2	N	1193	1145	1			169
							2	4	1312	9							
*07	43090	X	11417	-0-	-31673	-0-	728	1	9441	2	N	1132	1184	1			117
							3	4	1245	9							
*08	43090	X	9786	-0-	-33304	-0-	701	1	7696	2	N	969	914	1			172
							323	4	1066	9							
*09	41700	X	7833	-0-	-33867	-0-	662	1	6028	2	N	905	970	1			107
							147	4	996	9							
*10	43090	X	7025	-0-	-36065	-0-	613	1	5319	2	N	946	930	1			123
							52	4	1041	9							
*11	41700	X	7650	-0-	-34050	-0-	614	1	5994	2	N	926	887	1			162
							23	4	1019	9							
*12	43090	X	8290	-0-	-34800	-0-	642	1	6520	2	N	1003	921	1			244
							25	4	1103	9							
*01	43090	X	9247	-0-	-33843	-0-	652	1	7437	2	N	1025	1135	1			134
							30	4	1128	9							
*02	38920	X	6082	-0-	-32838	-0-	551	1	4466	2	N	870	832	1			172
							108	4	957	9							
*03	43090	X	7951	-0-	-35139	-0-	615	1	6049	2	N	991	1045	1			118
							197	4	1090	9							
*04	41700	X	7248	-0-	-34452	-0-	620	1	5530	2	N	823	818	1			123
							193	4	905	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VESPER DIM WELL #: I 2H RRCID -> 301234 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7930 - 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
*05	37727	X	5259	-0-	-32468	-0-	266	1	3914	2	N	980	966	1	1	8	256
							1	4	1078	9							
*06	36510	X	4703	-0-	-31807	-0-	219	1	3387	2	N	996	976	1	1	8	275
							1	4	1096	9							
*07	37727	X	4755	-0-	-32972	-0-	205	1	3373	2	N	1069	1084	1	1	8	259
							1	4	1176	9							
*08	37727	X	5660	-0-	-32067	-0-	250	1	4028	2	N	1123	1160	1			222
							147	4	1235	9							
*09	36510	X	4693	-0-	-31817	-0-	213	1	3179	2	N	1070	1035	1	1	8	256
							124	4	1177	9							
*10	37727	X	5504	-0-	-32223	-0-	328	1	3783	2	N	1137	1140	1	1	8	252
							142	4	1251	9							
*11	36510	X	4503	-0-	-32007	-0-	237	1	3073	2	N	1078	1082	1			248
							7	4	1186	9							
*12	37727	X	4990	-0-	-32737	-0-	325	1	3430	2	N	1111	1107	1			252
							13	4	1222	9							
*01	37727	X	5235	-0-	-32492	-0-	338	1	3626	2	N	1144	1171	1	2	8	223
							13	4	1258	9							
*02	34076	X	5032	-0-	-29044	-0-	307	1	3497	2	N	1018	1030	1	2	8	209
							108	4	1120	9							
03	37727	X	4572	-0-	-33155	-0-	3589	2	110	4	N	794	981	1	1	8	21
							873	9									
*04	36510	X	1147	-0-	-35363	-0-	766	2	27	4	N	322	339	1			4
							354	9									

VESPER UNIT III DIM WELL #: E 1H RRCID -> 301235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7936 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62713	X	5204	-0-	-57509	-0-	291	1	4018	2	N	813	812	1	3	8	38
							1	4	894	9							
*06	60690	X	5451	-0-	-55239	-0-	283	1	4279	2	N	807	803	1	3	8	39
							1	4	888	9							
*07	62713	X	5414	-0-	-57299	-0-	292	1	4309	2	N	738	731	1	3	8	43
							1	4	812	9							
*08	62713	X	3909	-0-	-58804	-0-	223	1	2858	2	N	644	648	1			39
							120	4	708	9							
*09	60690	X	5090	-0-	-55600	-0-	263	1	3877	2	N	744	750	1			33
							132	4	818	9							
*10	62713	X	6179	-0-	-56534	-0-	293	1	4812	2	N	822	832	1	3	8	20
							170	4	904	9							
*11	60690	X	3954	-0-	-56736	-0-	265	1	3060	2	N	557	554	1			23
							16	4	613	9							
*12	62713	X	3894	-0-	-58819	-0-	219	1	2984	2	N	617	624	1	1	8	15
							12	4	679	9							
*01	62713	X	4932	-0-	-57781	-0-	279	1	3843	2	N	726	719	1	5	8	17
							11	4	799	9							
*02	56644	X	4796	-0-	-51848	-0-	269	1	3671	2	N	659	650	1	12	8	14
							131	4	725	9							
03	62713	X	5049	-0-	-57664	-0-	292	1	3856	2	N	686	684	1	6	8	10
							146	4	755	9							
*04	60690	X	5284	-0-	-55406	-0-	307	1	4103	2	N	673	659	1	9	8	15
							134	4	740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VESPER DIM WELL #: I 1H RRCID -> 301269 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7927 - 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
*05	41509	X	6905	-0-	-34604	-0-	356	1	5242	2	N	1186	1202	1	1	8	249
							2	4	1305	9							
*06	40170	X	6094	-0-	-34076	-0-	297	1	4597	2	N	1090	1102	1	1	8	236
							1	4	1199	9							
*07	41509	X	5422	-0-	-36087	-0-	243	1	3989	2	N	1081	1055	1			262
							1	4	1189	9							
*08	41509	X	5439	-0-	-36070	-0-	243	1	3922	2	N	1028	1065	1			225
							143	4	1131	9							
*09	40170	X	4280	-0-	-35890	-0-	198	1	2953	2	N	922	912	1			235
							115	4	1014	9							
*10	41509	X	5586	-0-	-35923	-0-	338	1	3891	2	N	1101	1094	1	1	8	241
							146	4	1211	9							
*11	40170	X	4789	-0-	-35381	-0-	266	1	3458	2	N	962	952	1			251
							7	4	1058	9							
*12	41509	X	4145	-0-	-37364	-0-	275	1	2900	2	N	872	893	1			230
							11	4	959	9							
*01	41509	X	4926	-0-	-36583	-0-	330	1	3542	2	N	946	934	1	1	8	241
							13	4	1041	9							
*02	37492	X	4748	-0-	-32744	-0-	300	1	3416	2	N	842	822	1	2	8	259
							106	4	926	9							
03	41509	X	4611	-0-	-36898	-0-	3687	2	129	4	N	723	952	1	9	8	21
							795	9									
*04	40170	X	4129	-0-	-36041	-0-	3249	2	106	4	N	704	682	1			43
							774	9									

MCFADIN HC2 DIM WELL #: C 3H RRCID -> 301304 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7582 - 17955

11	52950	X	4856	-0-	-48094	-0-	715	1	2603	2	Y	1388	1387	1			439
							11	4	1527	9							
12	54715	X	5000	-0-	-49715	-0-	739	1	2860	2	Y	1262	1256	1			445
							13	4	1388	9							
01	54715	X	6246	-0-	-48469	-0-	694	1	4199	2	Y	1212	1161	1			496
							20	4	1333	9							
02	49420	X	2476	-0-	-46944	-0-	619	1	561	2	Y	1124	1161	1			459
							60	4	1236	9							
03	54715	X	1872	-0-	-52843	-0-	743	1	28	4	Y	1001	1354	1			106
							1101	9									
04	52950	X	2037	-0-	-50913	-0-	713	1	39	4	Y	1168	1122	1			152
							1285	9									

NORTH ROGERS Q WEST UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 301305 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7907 - 14168

*11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	1278	1	5416	2	N	1108	1109	1			5
							215	4	1219	9							
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1274	1	3180	2	N	1521	1519	1			7
							446	4	1673	9							
*01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1198	1	2930	2	N	1050	1042	1	3	8	12
							219	4	1155	9							
*02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	780	1	4823	2	N	3020	3004	1	5	8	23
							32	4	3322	9							
*03	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	815	1	9210	2	N	2604	2612	1	3	8	12
							60	4	2864	9							
*04	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	934	1	8237	2	N	2630	2624	1	4	8	14
							1211	4	2893	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

GIBSON DIM WELL #: B 5H RRCID -> 301333 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7071 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45570	X	3537	-0-	-42033	-0-	376	1	2708	2	N	401	429	1			73
							12	4	441	9							
*12	47089	X	3530	-0-	-43559	-0-	380	1	2711	2	N	390	395	1			68
							10	4	429	9							
*01	47089	X	3488	-0-	-43601	-0-	388	1	2660	2	N	391	386	1			73
							10	4	430	9							
*02	42532	X	2775	-0-	-39757	-0-	313	1	2055	2	N	308	300	1			81
							68	4	339	9							
*03	47089	X	3250	-0-	-43839	-0-	621	1	2160	2	N	346	405	1			22
							88	4	381	9							
*04	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					N	NO RPT					22

GIBSON DIM WELL #: B 7H RRCID -> 301335 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7128 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33600	X	4707	-0-	-28893	-0-	466	1	3359	2	N	789	871	1			101
							14	4	868	9							
*12	34720	X	4576	-0-	-30144	-0-	469	1	3351	2	N	676	695	1			82
							12	4	744	9							
*01	34720	X	3729	-0-	-30991	-0-	378	1	2590	2	N	683	673	1			92
							10	4	751	9							
*02	31360	X	2964	-0-	-28396	-0-	305	1	2001	2	N	537	524	1			105
							67	4	591	9							
*03	34720	X	4161	-0-	-30559	-0-	564	1	2829	2	N	607	681	1			31
							100	4	668	9							
*04	33600	X	NO RPT	-0-	-33600	-0-					N	NO RPT					31

GIBSON DIM WELL #: B 8H RRCID -> 301336 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7133 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35850	X	4299	-0-	-31551	-0-	464	1	3345	2	N	433	432	1			95
							14	4	476	9							
*12	37045	X	5480	-0-	-31565	-0-	596	1	4259	2	N	554	548	1			101
							16	4	609	9							
*01	37045	X	5798	-0-	-31247	-0-	656	1	4496	2	N	572	569	1			104
							17	4	629	9							
*02	33460	X	4615	-0-	-28845	-0-	530	1	3473	2	N	451	443	1			112
							116	4	496	9							
*03	37045	X	4253	-0-	-32792	-0-	667	1	2993	2	N	405	496	1			21
							147	4	446	9							
*04	35850	X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					N	NO RPT					21

GIBSON DIM WELL #: D 2H RRCID -> 301338 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6991 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16650	X	1757	-0-	-14893	-0-	170	1	1224	2	Y	325	328	1			41
							5	4	358	9							
*12	17205	X	1902	-0-	-15303	-0-	183	1	1305	2	Y	372	374	1			39
							5	4	409	9							
*01	17205	X	1777	-0-	-15428	-0-	173	1	1188	2	Y	374	365	1			48
							5	4	411	9							
*02	15540	X	1414	-0-	-14126	-0-	140	1	918	2	Y	295	284	1			59
							31	4	325	9							
*03	17205	X	1521	-0-	-15684	-0-	196	1	1010	2	Y	245	294	1			10
							45	4	270	9							
*04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: C 5H RRCID -> 301339 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7269 - 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
*11	17940	X	674	-0-	-17266	-0-	61	1	440	2	Y	155	154	1			31
							2	4	171	9							
*12	18538	X	742	-0-	-17796	-0-	60	1	427	2	Y	230	221	1			40
							2	4	253	9							
*01	18538	X	2446	-0-	-16092	-0-	276	1	1889	2	Y	249	257	1			32
							7	4	274	9							
*02	16744	X	1947	-0-	-14797	-0-	223	1	1459	2	Y	196	200	1			28
							49	4	216	9							
*03	18538	X	1266	-0-	-17272	-0-	248	1	783	2	Y	167	186	1			9
							51	4	184	9							
*04	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					9

GIBSON DIM WELL #: C 7H RRCID -> 301340 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7037 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18930	X	5816	-0-	-13114	-0-	588	1	4236	2	Y	885	900	1			119
							18	4	974	9							
*12	19561	X	5836	-0-	-13725	-0-	596	1	4256	2	Y	880	871	1			128
							16	4	968	9							
*01	19561	X	5020	-0-	-14541	-0-	519	1	3556	2	Y	846	847	1	1	8	126
							14	4	931	9							
*02	17668	X	3990	-0-	-13678	-0-	419	1	2747	2	Y	666	659	1	1	8	132
							91	4	733	9							
*03	19561	X	4076	-0-	-15485	-0-	356	1	2998	2	Y	518	625	1			25
							152	4	570	9							
*04	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					25

GIBSON DIM WELL #: D 3H RRCID -> 301341 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7114 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34530	X	6361	-0-	-28169	-0-	669	1	4821	2	Y	773	786	1			73
							21	4	850	9							
*12	35681	X	6626	-0-	-29055	-0-	697	1	4979	2	Y	846	840	1			79
							19	4	931	9							
*01	35681	X	6852	-0-	-28829	-0-	755	1	5173	2	Y	822	805	1	1	8	95
							20	4	904	9							
*02	32228	X	5451	-0-	-26777	-0-	610	1	3996	2	Y	647	626	1	1	8	115
							133	4	712	9							
*03	35681	X	5495	-0-	-30186	-0-	262	1	4485	2	Y	507	590	1	8	8	24
							190	4	558	9							
*04	34530	X	NO RPT	-0-	-34530	-0-					Y	NO RPT					24

GIBSON DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301344 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7050 - 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
*11	44430	X	5035	-0-	-39395	-0-	528	1	3801	2	Y	627	638	1			56
							16	4	690	9							
*12	45911	X	5294	-0-	-40617	-0-	558	1	3983	2	Y	671	666	1			61
							15	4	738	9							
*01	45911	X	5066	-0-	-40845	-0-	555	1	3804	2	Y	629	621	1			69
							15	4	692	9							
*02	41468	X	4029	-0-	-37439	-0-	448	1	2938	2	Y	495	484	1			80
							98	4	545	9							
*03	45911	X	4124	-0-	-41787	-0-	303	1	3270	2	Y	374	435	1			19
							140	4	411	9							
*04	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: D 4H RRCID -> 301345 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7177 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38580	X	4415	-0-	-34165	-0-	391	1	2815	2	Y	1088	1105	1			80
							12	4	1197	9							
*12	39866	X	4317	-0-	-35549	-0-	377	1	2695	2	Y	1123	1114	1			89
							10	4	1235	9							
*01	39866	X	3621	-0-	-36245	-0-	309	1	2117	2	Y	1079	1067	1	1	8	100
							8	4	1187	9							
*02	36008	X	2872	-0-	-33136	-0-	249	1	1635	2	Y	849	830	1	1	8	118
							54	4	934	9							
*03	39866	X	3250	-0-	-36616	-0-	310	1	1922	2	Y	835	919	1			34
							99	4	919	9							
*04	38580	X	NO RPT	-0-	-38580	-0-					Y	NO RPT					34

GIBSON DIM WELL #: A 4H RRCID -> 301346 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7160 - 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
*11	35160	X	7638	-0-	-27522	-0-	816	1	5877	2	Y	836	855	1			82
							25	4	920	9							
*12	36332	X	7853	-0-	-28479	-0-	848	1	6057	2	Y	841	833	1			90
							23	4	925	9							
*01	36332	X	6754	-0-	-29578	-0-	753	1	5161	2	Y	745	735	1			100
							20	4	820	9							
*02	32816	X	5373	-0-	-27443	-0-	608	1	3987	2	Y	586	572	1			114
							133	4	645	9							
*03	36332	X	5888	-0-	-30444	-0-	419	1	4646	2	Y	575	665	1			24
							190	4	633	9							
*04	35160	X	NO RPT	-0-	-35160	-0-					Y	NO RPT					24

GIBSON DIM WELL #: B 6H RRCID -> 301348 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7082 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41310	X	5222	-0-	-36088	-0-	542	1	3903	2	N	691	735	1			82
							17	4	760	9							
*12	42687	X	5413	-0-	-37274	-0-	571	1	4080	2	N	679	683	1			78
							15	4	747	9							
*01	42687	X	5474	-0-	-37213	-0-	597	1	4091	2	N	700	693	1			85
							16	4	770	9							
*02	38556	X	4353	-0-	-34203	-0-	482	1	3160	2	N	551	540	1			96
							105	4	606	9							
*03	42687	X	5728	-0-	-36959	-0-	730	1	4118	2	N	683	742	1			37
							129	4	751	9							
*04	41310	X	NO RPT	-0-	-41310	-0-					N	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BLAKEWAY 1 D DIM WELL #: 3H RRCID -> 301361 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7663 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	52886	X	4390	-0-	-48496	-0-	351	1	3148	2	Y	809	811	1			68
							1	4	890	9							
*06	51180	X	4080	-0-	-47100	-0-	367	1	2748	2	Y	877	850	1			95
							965	9									
*07	52886	X	5207	-0-	-47679	-0-	278	1	3786	2	Y	1038	1075	1			58
							1	4	1142	9							
*08	52886	X	5324	-0-	-47562	-0-	264	1	3823	2	Y	1007	984	1			81
							129	4	1108	9							
*09	51180	X	4952	-0-	-46228	-0-	264	1	3521	2	Y	940	955	1			66
							133	4	1034	9							
*10	52886	X	1841	-0-	-51045	-0-	229	1	1092	2	Y	360	397	1			29
							124	4	396	9							
*11	51180	X	1915	-0-	-49265	-0-	366	1	1545	2	Y	4	29	1	4	8	-0-
							4	9									
*12	52886	X	5018	-0-	-47868	-0-	374	1	4623	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
*01	52886	X	7550	-0-	-45336	-0-	346	1	5637	2	Y	1405	1232	1	19	8	154
							21	4	1546	9							
*02	47768	X	5611	-0-	-42157	-0-	412	1	3821	2	Y	1150	1211	1	23	8	70
							113	4	1265	9							
*03	52886	X	6142	-0-	-46744	-0-	471	1	4371	2	Y	1037	1014	1	41	8	52
							159	4	1141	9							
04	51180	X	6156	-0-	-45024	-0-	453	1	4318	2	Y	1124	1094	1	9	8	73
							149	4	1236	9							

BIG WELLS SOUTH HC2 DIM WELL #: H 2H RRCID -> 301395 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7621 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32054	X	8791	-0-	-23263	-0-	7626	2	2	4	Y	1057	1080	1			9
							1163	9									
06	31020	X	6765	-0-	-24255	-0-	5787	2	2	4	Y	887	882	1			14
							976	9									
07	32054	X	6331	-0-	-25723	-0-	5227	2	2	4	Y	1002	997	1			19
							1102	9									
08	32054	X	6520	-0-	-25534	-0-	5264	2	180	4	Y	978	977	1			20
							1076	9									
09	31020	X	6291	-0-	-24729	-0-	5076	2	170	4	Y	950	954	1			16
							1045	9									
10	32054	X	6771	-0-	-25283	-0-	34	1	5537	2	Y	914	917	1	2	8	11
							195	4	1005	9							
11	31020	X	5277	-0-	-25743	-0-	33	1	4299	2	Y	847	845	1			13
							13	4	932	9							
12	32054	X	5296	-0-	-26758	-0-	33	1	4250	2	Y	907	902	1	3	8	15
							15	4	998	9							
*01	32054	X	5605	-0-	-26449	-0-	37	1	4552	2	Y	910	906	1	7	8	12
							15	4	1001	9							
*02	28952	X	5700	-0-	-23252	-0-	31	1	4605	2	Y	838	826	1	8	8	16
							142	4	922	9							
*03	32054	X	8173	-0-	-23881	-0-	38	1	6863	2	Y	998	988	1	5	8	21
							174	4	1098	9							
*04	31020	X	8293	-0-	-22727	-0-	37	1	7069	2	Y	866	863	1	6	8	18
							234	4	953	9							

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
11	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	169	1	1868	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
12	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	122	1	2091	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	147	1	2333	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
*02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	192	1	1800	3	Y	123	122	1			1
							135	9									
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	166	1	1913	3	Y	137	125	1			13
							151	9									
04	2550	N	2413	-0-	-137	-0-	171	1	2098	3	Y	131	134	1			10
							144	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

11	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	188	1	2085	3	Y	302	301	1			1
							332	9									
12	2790	X	1166	-0-	-1624	-0-	60	1	1037	3	Y	63	64	1			-0-
							69	9									
01	2790	X	1406	-0-	-1384	-0-	74	1	1170	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
*02	2520	X	1218	-0-	-1302	-0-	107	1	1002	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
*03	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	114	1	1317	3	Y	238	216	1			22
							262	9									
04	2610	X	1427	-0-	-1183	-0-	94	1	1155	3	Y	162	171	1			13
							178	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

11	4470	X	4065	-0-	-405	-0-	325	1	3550	3	Y	173	175	1			3
							190	9									
12	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	216	1	3642	3	Y	186	185	1			4
							205	9									
01	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	230	1	3579	3	Y	179	179	1			4
							197	9									
*02	3836	X	3539	-0-	-297	-0-	330	1	3042	3	Y	152	151	1			5
							167	9									
*03	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	297	1	3387	3	Y	176	161	1			20
							194	9									
04	4080	X	3446	-0-	-634	-0-	247	1	3025	3	Y	158	162	1			16
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	271	1	3000	3	Y	159	160	1			-0-
							175	9									
12	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	179	1	3063	3	Y	177	176	1			1
							195	9									
01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	185	1	2942	3	Y	175	174	1			2
							193	9									
*02	3220	X	3025	-0-	-195	-0-	275	1	2576	3	Y	158	157	1			3
							174	9									
*03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	262	1	3011	3	Y	177	162	1			18
							195	9									
04	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	242	1	2980	3	Y	160	165	1			13
							176	9									

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. (I) GAS 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	2370	N	2134	-0-	-236	-0-	169	1	1874	3	Y	83	85	1			-0-
							91	9									
12	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	96	1	1644	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	124	1	1961	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	186	1	1742	3	Y	89	87	1			2
							98	9									
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	164	1	1888	3	Y	82	75	1			9
							90	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	143	1	1757	3	Y	77	79	1			7
							85	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	165	1	1736	3	Y	5					27
							6	9									
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	198	1	1776	3	Y	2					29
							2	9									
01	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	256	1	1785	3	Y	2	20	1			11
							2	9									
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	74	1	1675	3	Y	4					15
							4	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	3	Y	1					16
							1	9									
04	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	12	1	1683	3	Y	4					20
							4	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 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
11	2190	X	1079	-0-	-1111	-0-	83	1	920	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
12	2263	X	1155	-0-	-1108	-0-	57	1	973	3	Y	114	114	1			1
							125	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	952	3	Y	284	283	1			2
							312	9									
*02	1008	N	769	-0-	-239	-0-	64	1	598	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	1290	N	708	-0-	-582	-0-	53	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	3000	N	3397	-0-	397	397	272	1	3017	3	Y	98	98	1			3
							108	9									
12	3100	N	3203	-0-	103	500	169	1	2902	3	Y	120	120	1			3
							132	9									
01	2950	N	2450	-0-	-500	-0-	139	1	2202	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
*02	2688	X	1924	-0-	-764	-0-	182	1	1709	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*03	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	215	1	2477	3	Y	128	116	1			15
							141	9									
04	2880	X	1826	-0-	-1054	-0-	113	1	1386	3	Y	297	288	1			24
							327	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	897	3	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
12	1054	N	474	-0-	-580	-0-	24	1	417	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	101	1	945	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	3	Y	101	92	1			9
							111	9									
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	85	1	1046	3	Y	42	48	1			3
							46	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	2	1			1
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	3	Y	118	117	1			1
							130	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	3	Y	183	183	1			1
							201	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	Y	300	300	1			1
							330	9									
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	450	446	1			5
							495	9									
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	696	3	Y	119	112	1			12
							131	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	120	1	1475	3	Y	123	125	1			10
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	257	257	1			1
							283	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	377	377	1			1
							415	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	411	411	1			1
							452	9									
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	342	340	1			3
							376	9									
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	365	334	1			34
							402	9									
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	34	1			-0-

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
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	156	1	1725	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
12	2232	N	1441	-0-	-791	-0-	72	1	1235	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
01	2046	N	1480	-0-	-566	-0-	80	1	1272	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	179	1	1674	3	Y	112	111	1			1
							123	9									
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	3	Y	72	66	1			7
							79	9									
04	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	77	1	952	3	Y	183	177	1			13
							201	9									

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
11	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	197	1	1083	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	102	1	976	3	N	42					42
							46	9									
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	58	1	1184	3	N	-0-					42
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	91	1	1032	3	N	-0-					42
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	3	N	14	36	1			20
							15	9									
04	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	113	1	910	3	N	3					23
							3	9									

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. (I) GAS 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	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	146	1	1614	3	Y	58	60	1			-0-
							64	9									
12	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	96	1	1639	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	102	1	1616	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*02	1708	N	1589	-0-	-119	-0-	148	1	1384	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	N	23	-0-	-1717	-0-	1	1	10	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3234	-0-	-1566	-0-	249	1	2718	3	Y	243	246	1			4
							267	9									
12	4960	X	3461	-0-	-1499	-0-	179	1	3008	3	Y	249	249	1			4
							274	9									
01	3720	X	1047	-0-	-2673	-0-	43	1	670	3	Y	304	304	1			4
							334	9									
*02	3024	X	1937	-0-	-1087	-0-	178	1	1643	3	Y	105	106	1			3
							116	9									
*03	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	160	1	1823	3	Y	248	224	1			27
							273	9									
04	3360	X	1562	-0-	-1798	-0-	107	1	1304	3	Y	137	150	1			14
							151	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	16	1	252	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	Y	348	344	1			4
							383	9									
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	90	85	1			9
							99	9									
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	9	1	108	3	Y	37	43	1			3
							41	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	213	1	2323	3	Y	127	130	1			-0-
							140	9									
12	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	147	1	2465	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	150	1	2333	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
*02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	222	1	2049	3	Y	114	113	1			1
							125	9									
*03	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	207	1	2364	3	Y	136	124	1			13
							150	9									
04	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	185	1	2264	3	Y	130	133	1			10
							143	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	325	1	1790	3	Y	7					21
							8	9									
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	208	1	1996	3	Y	21					42
							23	9									
01	3100	N	6619	-0-	3519	3519	308	1	6252	3	Y	54	90	1			6
							59	9									
02	2800	N	3569	-0-	769	4288	286	1	3235	3	Y	44	42	1			8
							48	9									
03	3100	N	3898	-0-	798	5086	376	1	3489	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
04	10044	X	4958	-0-	-5086	-0-	542	1	4379	3	Y	34	25	1			19
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	120	1	1313	3	Y	106	109	1			-0-
							117	9									
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	83	1	1397	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	103	1	1605	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1258	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	116	1	1329	3	Y	91	83	1			9
							100	9									
04	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	98	1	1201	3	Y	82	84	1			7
							90	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1723	-0-	-1667	-0-	142	1	1553	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
12	3503	X	1907	-0-	-1596	-0-	103	1	1736	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
01	3503	X	2782	-0-	-721	-0-	161	1	2500	3	Y	110	109	1			2
							121	9									
*02	2996	X	2615	-0-	-381	-0-	246	1	2267	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
*03	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	204	1	2322	3	Y	113	103	1			12
							124	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	231	1	2824	3	Y	131	132	1			11
							144	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1648	-0-	-392	-0-	129	1	1427	3	Y	84	87	1			-0-
							92	9									
12	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	85	1	1450	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
01	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	94	1	1487	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	134	1	1260	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	127	1	1465	3	Y	81	74	1			7
							89	9									
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	116	1	1430	3	Y	65	67	1			5
							72	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1659	-0-	-1251	-0-	254	1	1397	3	Y	7					23
							8	9									
12	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	220	1	2116	3	Y	42					65
							46	9									
01	3007	X	1725	-0-	-1282	-0-	79	1	1598	3	Y	44	107	1			2
							48	9									
02	2604	X	1419	-0-	-1185	-0-	111	1	1257	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
03	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	211	1	1959	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	266	1	2147	3	Y	30	22	1			12
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	25	1	268	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	202	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	17	1	260	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	51	47	1			6
							56	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	34	36	1			4
							37	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	42	1	658	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*02	756	N	655	-0-	-101	-0-	61	1	560	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	50	1	609	3	Y	27	28	1			2
							30	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	822	1	4525	3	Y	16	35	1			31
							18	9									
12	5456	X	5299	-0-	-157	-0-	496	1	4768	3	Y	32	19	1			44
							35	9									
01	5642	X	5636	-0-	-6	-0-	263	1	5353	3	Y	18	37	1			25
							20	9									
02	5096	X	4955	-0-	-141	-0-	401	1	4536	3	Y	16	37	1			4
							18	9									
03	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	519	1	4810	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	641	1	5173	3	Y	26	18	1			13
							29	9									

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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	17	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1492	3	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1494	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	152	1	2416	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	208	1	1950	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	193	1	2222	3	Y	64	59	1			6
							70	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	3	Y	67	68	1			5
							74	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	239	1	2652	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
12	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	156	1	2679	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
01	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	172	1	2744	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
*02	3080	X	2396	-0-	-684	-0-	223	1	2086	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
*03	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	250	1	2882	3	Y	91	83	1			9
							100	9									
04	2970	X	2221	-0-	-749	-0-	162	1	1987	3	Y	65	69	1			5
							72	9									

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
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	75	1	832	3	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	920	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	57	1	906	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	104	1	970	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	901	3	Y	48	43	1			5
							53	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	3	Y	54	54	1			5
							59	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2834	-0-	-1276	-0-	2814	2	20	9	Y	18					19
12	3751	X	2880	-0-	-871	-0-	2872	2	8	9	Y	7					26
01	3689	X	2891	-0-	-798	-0-	2888	2	3	9	Y	3	15	1			14
02	3332	X	2856	-0-	-476	-0-	2856	2			Y	-0-					14
03	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	2972	2	30	9	Y	27					41
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	89	1	2772	2	Y	-0-					41

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
11	6046	X	828	-0-	-5218	-0-	126	1	694	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	188	1	1745	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	362	1	2923	3	Y	13	11	1			5
							14	9									

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
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	384	1	4259	3	Y	207	209	1			-0-
							228	9									
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	448	1	7685	3	Y	398	397	1			1
							438	9									
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	472	1	7490	3	Y	322	323	1			-0-
							354	9									
*02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	492	1	4611	3	Y	160	159	1			1
							176	9									
*03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	562	1	6466	3	Y	174	159	1			16
							191	9									
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	554	1	6808	3	Y	138	144	1			10
							152	9									

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
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	187	1	1969	3	Y	5					31
							6	9									
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	205	1	1831	3	Y	2					33
							2	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	260	1	1818	3	Y	2	23	1			12
							2	9									
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	78	1	1755	3	Y	6					18
							7	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	3	Y	1					19
							1	9									
04	2010	N	1213	-0-	-797	-0-	9	1	1200	3	Y	4					23
							4	9									

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
11	5400	X	4008	-0-	-1392	-0-	316	1	3503	3	Y	172	173	1			-0-
							189	9									
12	5580	X	4064	-0-	-1516	-0-	212	1	3639	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
01	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	225	1	3574	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*02	3836	X	3137	-0-	-699	-0-	282	1	2644	3	Y	192	190	1			2
							211	9									
*03	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	299	1	3441	3	Y	200	183	1			19
							220	9									
04	4020	X	3771	-0-	-249	-0-	269	1	3305	3	Y	179	184	1			14
							197	9									

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
11	6377	X	961	-0-	-5416	-0-	147	1	807	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	226	1	2093	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	410	1	3310	3	Y	12	9	1			4
							13	9									

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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1206	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	791	-0-	-108	-0-	46	1	735	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	812	N	807	-0-	-5	-0-	70	1	652	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	651	3	Y	63	58	1			5
							69	9									
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	45	1	550	3	Y	70	71	1			4
							77	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	X	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	95	1	1057	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
12	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	59	1	1004	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
01	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	58	1	924	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
*02	1204	N	1011	-0-	-193	-0-	84	1	782	3	Y	132	131	1			1
							145	9									
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	3	Y	127	116	1			12
							140	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1	1061	3	Y	190	188	1			14
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1272	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
12	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	76	1	1303	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	81	1	1286	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*02	1344	N	1301	-0-	-43	-0-	118	1	1109	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	3	Y	74	68	1			6
							81	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	95	1	1165	3	Y	60	62	1			4
							66	9									

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
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	99	1	1094	3	Y	59	59	1			4
							65	9									
12	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	67	1	1153	3	Y	64	63	1			5
							70	9									
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	67	1	1069	3	Y	62	63	1			4
							68	9									
*02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	105	1	987	3	Y	61	60	1			5
							67	9									
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1020	3	Y	58	53	1			10
							64	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	3	Y	59	60	1			9
							65	9									

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
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	838	1	9288	3	Y	204	208	1			-0-
							224	9									
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	578	1	9907	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	629	1	9975	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
*02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	970	1	9082	3	Y	179	178	1			1
							197	9									
*03	6572	X	5670	-0-	-902	-0-	436	1	5016	3	Y	198	181	1			18
							218	9									
04	6360	X	5492	-0-	-868	-0-	397	1	4879	3	Y	196	200	1			14
							216	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	545	1	2997	3	Y	11	17	1			18
							12	9									
12	3193	X	1330	-0-	-1863	-0-	124	1	1193	3	Y	12	8	1			22
							13	9									
01	3193	X	14	-0-	-3179	-0-	7	3	7	9	Y	6	15	1			13
02	3304	X	1684	-0-	-1620	-0-	136	1	1544	3	Y	4	13	1			4
							4	9									
03	3658	X	70	-0-	-3588	-0-	7	1	62	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3540	X	2207	-0-	-1333	-0-	243	1	1961	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	785	1	4320	3	Y	19	41	1			36
							21	9									
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	457	1	4392	3	Y	32	21	1			47
							35	9									
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	277	1	5633	3	Y	23	42	1			28
							25	9									
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	440	1	4988	3	Y	18	42	1			4
							20	9									
03	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	504	1	4668	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	631	1	5094	3	Y	27	18	1			14
							30	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	160	1	1769	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	3	Y	56	55	1			2
							62	9									
01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	106	1	1683	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
*02	1848	N	1668	-0-	-180	-0-	154	1	1444	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	135	1	1557	3	Y	58	53	1			7
							64	9									
04	1830	N	868	-0-	-962	-0-	53	1	653	3	Y	147	143	1			11
							162	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	164	1	1818	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
12	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	101	1	1725	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	120	1	1908	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
*03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	162	1	1867	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2040	N	977	-0-	-1063	-0-	69	1	852	3	Y	51	53	1			4
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1230	N	971	-0-	-259	-0-	78	1	869	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	864	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	930	N	350	-0-	-580	-0-	19	1	307	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	896	N	685	-0-	-211	-0-	63	1	590	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	20	1	243	3	Y	8	10	1			1
							9	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3111	-0-	-2409	-0-	247	1	2739	3	Y	114	114	1			1
							125	9									
12	5704	X	2709	-0-	-2995	-0-	142	1	2442	3	Y	114	114	1			1
							125	9									
01	5704	X	3722	-0-	-1982	-0-	210	1	3325	3	Y	170	171	1			-0-
							187	9									
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	407	1	3809	3	Y	192	191	1			1
							211	9									
*03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	378	1	4356	3	Y	234	214	1			21
							257	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	304	1	3737	3	Y	211	217	1			15
							232	9									

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. (I) GAS 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	1080	N	826	-0-	-254	-0-	64	1	709	3	Y	48	49	1			-0-
							53	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	3	Y	45	41	1			5
							50	9									
04	1530	N	439	-0-	-1091	-0-	32	1	396	3	Y	10	13	1			2
							11	9									

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
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	15	1	165	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
12	1488	N	909	-0-	-579	-0-	46	1	791	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	28	28	1			-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	62	60	1			3
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	171	1	1895	3	Y	86	90	1			-0-
							95	9									
12	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	116	1	1988	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	115	1	1831	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
*02	2016	N	1818	-0-	-198	-0-	167	1	1562	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	3	Y	88	80	1			8
							97	9									
04	2010	N	847	-0-	-1163	-0-	58	1	713	3	Y	69	72	1			5
							76	9									

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
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	921	1	5070	3	Y	64	80	1			74
							70	9									
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	586	1	5629	3	Y	40	33	1			81
							44	9									
01	6231	X	4308	-0-	-1923	-0-	201	1	4077	3	Y	27	62	1			46
							30	9									
02	5656	X	3673	-0-	-1983	-0-	296	1	3352	3	Y	23	58	1			11
							25	9									
03	6262	X	4040	-0-	-2222	-0-	391	1	3623	3	Y	24	25	1			10
							26	9									
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	698	1	5638	3	Y	28	19	1			19
							31	9									

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
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	300	1	3320	3	Y	186	188	1			1
							205	9									
12	3937	X	1899	-0-	-2038	-0-	93	1	1595	3	Y	192	191	1			2
							211	9									
01	3937	X	2118	-0-	-1819	-0-	112	1	1772	3	Y	213	213	1			2
							234	9									
*02	3556	X	1972	-0-	-1584	-0-	172	1	1615	3	Y	168	167	1			3
							185	9									
*03	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	180	1	2076	3	Y	176	161	1			18
							194	9									
04	3810	X	2388	-0-	-1422	-0-	166	1	2042	3	Y	164	169	1			13
							180	9									

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
11	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	398	1	2192	3	N	14	124	1			45
							15	9									
12	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	257	1	2471	3	N	37					82
							41	9									
01	2945	X	2051	-0-	-894	-0-	95	1	1934	3	N	20	62	1			40
							22	9									
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	217	1	2457	3	N	-0-	12	1			28
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	265	1	2454	3	N	42	55	1			15
							46	9									
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	294	1	2378	3	N	32					47
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-

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
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	145	1	1579	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1650	3	Y	96	95	1			2
							106	9									
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	99	1	1544	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
*02	1652	N	1524	-0-	-128	-0-	140	1	1295	3	Y	81	80	1			3
							89	9									
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	3	Y	88	81	1			10
							97	9									
04	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	112	1	1365	3	Y	88	90	1			8
							97	9									

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
11	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	263	1	2910	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
12	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	148	1	2529	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	178	1	2830	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
*02	3136	X	1786	-0-	-1350	-0-	164	1	1532	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*03	3472	X	1864	-0-	-1608	-0-	142	1	1631	3	Y	83	76	1			7
							91	9									
04	3360	X	2241	-0-	-1119	-0-	159	1	1950	3	Y	120	119	1			8
							132	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	310	1	3437	3	Y	186	192	1			-0-
							205	9									
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	217	1	3722	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
01	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	217	1	3451	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
*02	3696	X	3671	-0-	-25	-0-	333	1	3119	3	Y	199	197	1			2
							219	9									
*03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	311	1	3584	3	Y	224	204	1			22
							246	9									
04	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	282	1	3467	3	Y	208	213	1			17
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2604	-0-	-636	-0-	204	1	2261	3	Y	126	126	1			3
							139	9									
12	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	137	1	2355	3	Y	158	158	1			3
							174	9									
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	190	1	3022	3	Y	146	146	1			3
							161	9									
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	328	1	3072	3	Y	169	167	1			5
							186	9									
*03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	285	1	3279	3	Y	192	175	1			22
							211	9									
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	270	1	3325	3	Y	190	194	1			18
							209	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	70	72	1			-0-
							77	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	17	1	270	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*02	308	N	12	-0-	-296	-0-	1	1	7	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	83	75	1			8
							91	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	89	90	1			7
							98	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	411	410	1			1
							452	9									
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	191	190	1			2
							210	9									
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	252	230	1			24
							277	9									
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	24	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	78	80	1			1
							86	9									
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	8	1	138	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	11	1	167	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
*02	420	N	227	-0-	-193	-0-	17	1	159	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	47	42	1			7
							52	9									
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	3	1	33	3	Y	32	34	1			5
							35	9									

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
11	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	48	50	1			-0-
							53	9									
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	1	1	20	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	138	138	1			-0-
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	220	1	2061	3	Y	242	239	1			3
							266	9									
*03	3100	N	3881	-0-	781	781	281	1	3230	3	Y	336	306	1			33
							370	9									
04	3000	N	3225	-0-	225	1006	219	1	2698	3	Y	280	290	1			23
							308	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9199	-0-	-641	-0-	1411	1	7763	3	Y	23	40	1			15
							25	9									
12	9920	X	8434	-0-	-1486	-0-	792	1	7606	3	Y	33					48
							36	9									
01	9858	X	8895	-0-	-963	-0-	416	1	8467	3	Y	11	45	1			14
							12	9									
02	8596	X	7412	-0-	-1184	-0-	599	1	6783	3	Y	27					41
							30	9									
03	9517	X	8200	-0-	-1317	-0-	796	1	7376	3	Y	25	35	1			31
							28	9									
04	9210	X	6715	-0-	-2495	-0-	739	1	5964	3	Y	11	32	1			10
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 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
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	197	1	1083	3	Y	17	33	1			23
							19	9									
12	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	118	1	1130	3	Y	20	20	1			23
							22	9									
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	56	1	1142	3	Y	20	24	1			19
							22	9									
02	1204	N	980	-0-	-224	-0-	78	1	885	3	Y	15					34
							17	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	11	25	1			20
							12	9									
04	1170	N	944	-0-	-226	-0-	103	1	829	3	Y	11	22	1			9
							12	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	65	64	1			1
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	854	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	114	104	1			11
							125	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	3	Y	44	51	1			4
							48	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	98	1	1068	3	Y	390	387	1			4
							429	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	3	Y	46	50	1			-0-
							51	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	209	206	1			3
							230	9									
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	924	3	Y	325	320	1			8
							358	9									
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	3	Y	35	39	1			4
							39	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	87	1	1069	3	Y	124	118	1			10
							136	9									

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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	135	1	1496	3	Y	58	59	1			-0-
							64	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	90	1	1540	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	142	1	1639	3	Y	67	61	1			6
							74	9									
04	1740	N	695	-0-	-1045	-0-	50	1	615	3	Y	27	31	1			2
							30	9									

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
11	2670	X	2660	-0-	-10	-0-	211	1	2338	3	Y	101	103	1			-0-
							111	9									
12	2728	X	1773	-0-	-955	-0-	91	1	1568	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
01	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	151	1	2399	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*02	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	235	1	2203	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
*03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	223	1	2564	3	Y	112	103	1			10
							123	9									
04	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	184	1	2263	3	Y	78	82	1			6
							86	9									

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
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	518	1	5735	3	Y	428	432	1			1
							471	9									
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	313	1	5367	3	Y	368	367	1			2
							405	9									
01	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	318	1	5048	3	Y	160	161	1			1
							176	9									
*02	5152	X	4400	-0-	-752	-0-	413	1	3866	3	Y	110	109	1			2
							121	9									
*03	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	371	1	4276	3	Y	97	90	1			9
							107	9									
04	5520	X	4532	-0-	-988	-0-	341	1	4191	3	Y	-0-	9	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	281	1	3117	3	Y	223	227	1			1
							245	9									
12	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	189	1	3235	3	Y	219	219	1			1
							241	9									
01	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	182	1	2882	3	Y	222	222	1			1
							244	9									
*02	3696	X	2694	-0-	-1002	-0-	240	1	2248	3	Y	187	185	1			3
							206	9									
*03	4092	X	2733	-0-	-1359	-0-	198	1	2285	3	Y	227	207	1			23
							250	9									
04	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	178	1	2190	3	Y	229	233	1			19
							252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1968	-0-	-102	-0-	156	1	1733	3	Y	72	71	1			3
							79	9									
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	3	Y	79	78	1			4
							87	9									
01	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	106	1	1681	3	Y	80	80	1			4
							88	9									
*02	1848	N	1690	-0-	-158	-0-	155	1	1456	3	Y	72	71	1			5
							79	9									
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1461	3	Y	90	82	1			13
							99	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	142	1	1747	3	Y	75	78	1			10
							83	9									

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
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	300	1	3319	3	Y	74	74	1			4
							81	9									
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	206	1	3534	3	Y	82	82	1			4
							90	9									
01	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	177	1	2802	3	Y	70	71	1			3
							77	9									
*02	3248	X	3002	-0-	-246	-0-	282	1	2640	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
*03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	524	1	6038	3	Y	78	71	1			10
							86	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	458	1	5630	3	Y	57	60	1			7
							63	9									

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
11	1080	X	11	-0-	-1069	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	3	28	9	Y	25	24	1			1
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	70	64	1			6
							77	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4460	-0-	-670	-0-	683	1	3760	3	Y	15					33
							17	9									
12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	530	1	5091	3	Y	37					70
							41	9									
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	251	1	5103	3	Y	52	121	1			1
							57	9									
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	416	1	4714	3	Y	54	52	1			3
							59	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	497	1	4608	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
04	5490	X	4318	-0-	-1172	-0-	471	1	3803	3	Y	40	30	1			16
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	45	1	497	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	31	1	533	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*02	560	N	526	-0-	-34	-0-	47	1	439	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	43	43	1			3
							47	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1998	-0-	-192	-0-	154	1	1684	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
12	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	100	1	1686	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
01	2139	X	1678	-0-	-461	-0-	93	1	1447	3	Y	125	124	1			1
							138	9									
*02	1876	X	1676	-0-	-200	-0-	152	1	1397	3	Y	115	114	1			2
							127	9									
*03	2077	X	1654	-0-	-423	-0-	122	1	1389	3	Y	130	119	1			13
							143	9									
04	2010	X	1747	-0-	-263	-0-	105	1	1290	3	Y	320	307	1			26
							352	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	164	1	1785	3	Y	54	56	1			-0-
							59	9									
12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	112	1	1878	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
01	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	102	1	1585	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	196	1	1810	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	175	1	1995	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	155	1	1892	3	Y	64	65	1			5
							70	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	83	1	903	3	Y	70	72	1			3
							77	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	948	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
01	1116	N	935	-0-	-181	-0-	51	1	792	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
*02	980	N	865	-0-	-115	-0-	69	1	633	3	Y	148	146	1			5
							163	9									
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	Y	155	142	1			18
							171	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	Y	56	66	1			8
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3246	-0-	-804	-0-	259	1	2867	3	Y	109	110	1			-0-
							120	9									
12	4185	X	3422	-0-	-763	-0-	181	1	3108	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	203	1	3214	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*02	3668	X	2678	-0-	-990	-0-	250	1	2341	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	421	1	4850	3	Y	159	145	1			14
							175	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	375	1	4615	3	Y	23	34	1			3
							25	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	183	1	2028	3	Y	97	100	1			-0-
							107	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	127	1	2180	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2080	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	166	1	1558	3	Y	105	104	1			1
							116	9									
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	607	3	Y	112	103	1			10
							123	9									
04	2220	N	1058	-0-	-1162	-0-	71	1	876	3	Y	101	104	1			7
							111	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	59	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	58	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	109	1	1187	3	Y	67	67	1			3
							74	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1280	3	Y	49	50	1			2
							54	9									
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	74	1	1150	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
*02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	116	1	1066	3	Y	47	46	1			3
							52	9									
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	101	1	1153	3	Y	68	62	1			9
							75	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1153	3	Y	51	54	1			6
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	216	1	2390	3	Y	152	154	1			1
							167	9									
12	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	122	1	2089	3	Y	124	124	1			1
							136	9									
01	2914	X	1626	-0-	-1288	-0-	89	1	1408	3	Y	117	117	1			1
							129	9									
*02	2632	X	338	-0-	-2294	-0-	24	1	223	3	Y	83	84	1			-0-
							91	9									
*03	2852	X	568	-0-	-2284	-0-	39	1	446	3	Y	75	68	1			7
							83	9									
04	2760	X	267	-0-	-2493	-0-	14	1	175	3	Y	71	72	1			6
							78	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

11	570	N	299	-0-	-271	-0-	18	1	191	3	Y	82	90	1			10
							90	9									
12	620	N	305	-0-	-315	-0-	8	1	131	3	Y	151	150	1			11
							166	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	274	273	1			12
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	198	197	1			13
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	121	113	1			21
							133	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	250	242	1			29
							275	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	126	1	1394	3	Y	87	88	1			-0-
							96	9									
12	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	80	1	1362	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
01	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	93	1	1480	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
*02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	126	1	1177	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1341	3	Y	97	89	1			10
							107	9									
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	105	1	1287	3	Y	107	109	1			8
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	180	1	1959	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
12	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	119	1	2001	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	136	1	2114	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*02	2044	N	1811	-0-	-233	-0-	172	1	1587	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	175	1	1996	3	Y	43	39	1			5
							47	9									
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	156	1	1913	3	Y	38	40	1			3
							42	9									

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
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	986	1	5429	3	Y	23	52	1			39
							25	9									
12	6386	X	4767	-0-	-1619	-0-	446	1	4282	3	Y	35	33	1			41
							39	9									
01	6603	X	5063	-0-	-1540	-0-	236	1	4799	3	Y	25	36	1			30
							28	9									
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	486	1	5503	3	Y	31					61
							34	9									
03	6665	X	5877	-0-	-788	-0-	570	1	5284	3	Y	21	44	1			38
							23	9									
04	6450	X	5201	-0-	-1249	-0-	570	1	4603	3	Y	25	43	1			20
							28	9									

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
11	6090	X	5111	-0-	-979	-0-	781	1	4300	3	Y	27	67	1			47
							30	9									
12	6107	X	3947	-0-	-2160	-0-	370	1	3553	3	Y	22	33	1			36
							24	9									
01	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	226	1	4594	3	Y	34	40	1			30
							37	9									
02	4984	X	4790	-0-	-194	-0-	385	1	4363	3	Y	38					68
							42	9									
03	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	477	1	4424	3	Y	26	52	1			42
							29	9									
04	5100	X	4708	-0-	-392	-0-	515	1	4162	3	Y	28	50	1			20
							31	9									

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
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	155	1	1717	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
12	2077	N	1557	-0-	-520	-0-	82	1	1405	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	112	1	1781	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	166	1	1555	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	146	1	1680	3	Y	97	89	1			11
							107	9									
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	131	1	1610	3	Y	94	96	1			9
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1740	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1743	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	165	1	1526	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1683	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	133	1	1632	3	Y	58	59	1			4
							64	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	755	1	4156	3	Y	49	93	1			64
							54	9									
12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	411	1	3947	3	Y	49					113
							54	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	224	1	4548	3	Y	50	80	1			83
							55	9									
02	4648	X	2956	-0-	-1692	-0-	236	1	2668	3	Y	47					130
							52	9									
03	5146	X	4173	-0-	-973	-0-	402	1	3726	3	Y	41	128	1			43
							45	9									
04	4980	X	3803	-0-	-1177	-0-	415	1	3352	3	Y	33	46	1			30
							36	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

11	930	N	744	-0-	-186	-0-	60	1	662	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	3	Y	138	138	1			1
							152	9									
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	3	Y	132	131	1			2
							145	9									
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1484	3	Y	98	90	1			10
							108	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	3	Y	119	119	1			10
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	27	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	15	1	242	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	338	333	1			5
							372	9									
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	213	3	Y	26	25	1			3
							29	9									

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
11	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	131	1	1424	3	Y	46	48	1			1
							51	9									
12	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	90	1	1515	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
01	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	93	1	1452	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	133	1	1227	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	111	1	1272	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	82	1	999	3	Y	-0-	3	1			-0-

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1214	3	Y	75	67	1			8
							83	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	3	Y	24	29	1			3
							26	9									

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
11	1560	X	1410	-0-	-150	-0-	113	1	1229	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
12	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	75	1	1260	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
01	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	77	1	1201	3	Y	85	84	1			2
							94	9									
*02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-	100	1	921	3	Y	65	64	1			3
							72	9									
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	89	1	1019	3	Y	96	87	1			12
							106	9									
04	1320	N	815	-0-	-505	-0-	54	1	662	3	Y	90	92	1			10
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	3	Y	34	35	1			-0-
							37	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	85	1	780	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	65	1	744	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	3	Y	-0-	2	1			-0-

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	80	1	876	3	Y	44	46	1			-0-
							48	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	906	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	3	Y	20	22	1			1
							22	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31320	X	26711	-0-	-4609	-0-	26663	2	48	9	Y	44					56
12	30008	X	26351	-0-	-3657	-0-	26343	2	8	9	Y	7					63
01	29047	X	25985	-0-	-3062	-0-	25983	2	2	9	Y	2	34	1			31
02	26236	X	21004	-0-	-5232	-0-	21004	2			Y	-0-					31
03	29047	X	25013	-0-	-4034	-0-	24982	2	31	9	Y	28					59
04	26700	X	25909	-0-	-791	-0-	806	1	25103	2	Y	-0-					59

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28080	X	23230	-0-	-4850	-0-	23201	2	29	9	Y	26					35
12	25916	X	22981	-0-	-2935	-0-	22972	2	9	9	Y	8					43
01	25172	X	22869	-0-	-2303	-0-	22846	2	23	9	Y	21	34	1			30
02	22736	X	19253	-0-	-3483	-0-	19253	2			Y	-0-					30
03	25172	X	22129	-0-	-3043	-0-	22094	2	35	9	Y	32					62
04	23220	X	22723	-0-	-497	-0-	707	1	22016	2	Y	-0-					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2100	N	1982	-0-		-118	-0-	159	1	1760	3	Y	57	56	1			1
								63	9									
12	2046	N	1971	-0-		-75	-0-	106	1	1817	3	Y	44	44	1			1
								48	9									
01	1953	N	1741	-0-		-212	-0-	100	1	1596	3	Y	41	41	1			1
								45	9									
*02	1848	N	1828	-0-		-20	-0-	171	1	1598	3	Y	54	54	1			1
								59	9									
*03	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	162	1	1871	3	Y	35	32	1			4
								39	9									
04	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	151	1	1859	3	Y	38	39	1			3
								42	9									

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. 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
11	5880	X	4884	-0-		-996	-0-	391	1	4330	3	Y	148	149	1			3
								163	9									
12	6076	X	5030	-0-		-1046	-0-	266	1	4559	3	Y	186	186	1			3
								205	9									
01	5249	X	5249	-0-		-0-	-0-	299	1	4739	3	Y	192	192	1			3
								211	9									
*02	4564	X	4392	-0-		-172	-0-	406	1	3807	3	Y	163	161	1			5
								179	9									
*03	5053	X	4907	-0-		-146	-0-	377	1	4342	3	Y	171	156	1			20
								188	9									
04	5070	X	4361	-0-		-709	-0-	315	1	3868	3	Y	162	166	1			16
								178	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

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
11	16286	X	16286	-0-		-0-	-0-	2499	1	13754	3	Y	30	47	1			9
								33	9									
12	16273	X	16273	-0-		-0-	-0-	1528	1	14682	3	Y	57					66
								63	9									
01	17050	X	15671	-0-		-1379	-0-	732	1	14874	3	Y	59	109	1			16
								65	9									
02	15400	X	14041	-0-		-1359	-0-	1136	1	12869	3	Y	33					49
								36	9									
03	17050	X	13484	-0-		-3566	-0-	1310	1	12145	3	Y	26	46	1			29
								29	9									
04	16290	X	12782	-0-		-3508	-0-	1406	1	11354	3	Y	20	45	1			4
								22	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

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
11	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-	235	1	2567	3	Y	44	45	1			-0-
								48	9									
12	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-	161	1	2716	3	Y	54	54	1			-0-
								59	9									
01	2919	X	2919	-0-		-0-	-0-	173	1	2692	3	Y	49	49	1			-0-
								54	9									
*02	2677	X	2677	-0-		-0-	-0-	257	1	2372	3	Y	44	43	1			1
								48	9									
*03	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	226	1	2584	3	Y	46	42	1			5
								51	9									
04	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-	201	1	2455	3	Y	42	43	1			4
								46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	171	1	1867	3	Y	63	66	1			-0-
							69	9									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	119	1	2002	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	122	1	1889	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	180	1	1655	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	161	1	1836	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	154	1	1888	3	Y	62	64	1			4
							68	9									

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
11	2040	X	1964	-0-	-76	-0-	158	1	1718	3	Y	80	82	1			1
							88	9									
12	2108	X	1986	-0-	-122	-0-	106	1	1784	3	Y	87	87	1			1
							96	9									
01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	113	1	1752	3	Y	79	80	1			-0-
							87	9									
*02	1820	N	1808	-0-	-12	-0-	170	1	1563	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	151	1	1725	3	Y	76	70	1			6
							84	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	139	1	1703	3	Y	76	78	1			4
							84	9									

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
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	150	1	1637	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	105	1	1765	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1790	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	165	1	1525	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	149	1	1698	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	132	1	1609	3	Y	48	49	1			5
							53	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	158	1	1718	3	Y	72	75	1			2
							79	9									
12	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	109	1	1833	3	Y	72	71	1			3
							79	9									
01	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	117	1	1817	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	172	1	1584	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	158	1	1806	3	Y	69	63	1			9
							76	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	147	1	1801	3	Y	70	71	1			8
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3000	N	8934	-0-	5934	6730	730	1	8088	3	Y	105	108	1			1
							116	9									
12	3100	N	159	-0-	-2941	3789	9	1	149	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	6290	X	2501	-0-	-3789	-0-	137	1	2176	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
*02	2128	X	1523	-0-	-605	-0-	136	1	1279	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*03	2356	X	1495	-0-	-861	-0-	114	1	1312	3	Y	63	58	1			5
							69	9									
04	2280	X	315	-0-	-1965	-0-	24	1	291	3	Y	-0-	5	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1650	N	775	-0-	-875	-0-	60	1	670	3	Y	41	42	1			-0-
							45	9									
12	1519	N	683	-0-	-836	-0-	34	1	576	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	830	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	740	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
04	1770	N	1226	-0-	-544	-0-	86	1	1053	3	Y	79	76	1			7
							87	9									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	147	1	1629	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1824	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	163	1	1523	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1486	3	Y	94	86	1			9
							103	9									
04	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	116	1	1427	3	Y	89	91	1			7
							98	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

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
11	2430	X	2234	-0-	-196	-0-	171	1	1865	3	Y	180	183	1			3
							198	9									
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	156	1	2625	3	Y	154	155	1			2
							169	9									
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	202	1	3136	3	Y	127	128	1			1
							140	9									
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	287	1	2642	3	Y	128	128	1			1
							141	9									
*03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	229	1	2612	3	Y	123	113	1			11
							135	9									
04	3150	X	2605	-0-	-545	-0-	187	1	2291	3	Y	115	118	1			8
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1402	-0-	-518	-0-	117	1	1271	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1984	X	1775	-0-	-209	-0-	96	1	1622	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
01	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	101	1	1570	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	136	1	1257	3	Y	121	120	1			2
							133	9									
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1335	3	Y	110	102	1			10
							121	9									
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	103	1	1258	3	Y	135	135	1			10
							149	9									

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
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	291	1	3228	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
12	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	173	1	2963	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
01	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	184	1	2920	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*02	3276	X	2943	-0-	-333	-0-	265	1	2483	3	Y	177	176	1			1
							195	9									
*03	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	247	1	2842	3	Y	197	180	1			18
							217	9									
04	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	230	1	2826	3	Y	189	193	1			14
							208	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

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
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	249	1	2711	3	Y	86	88	1			-0-
							95	9									
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	197	1	3059	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*02	3052	X	2783	-0-	-269	-0-	259	1	2385	3	Y	126	125	1			1
							139	9									
*03	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	242	1	2763	3	Y	139	126	1			14
							153	9									
04	3390	X	2678	-0-	-712	-0-	191	1	2340	3	Y	134	137	1			11
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	389	-0-	-631	-0-	33	1	356	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	744	N	516	-0-	-228	-0-	25	1	426	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	218	215	1			4
							240	9									
*02	364	N	276	-0-	-88	-0-	13	1	117	3	Y	133	133	1			4
							146	9									
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	98	91	1			11
							108	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	Y	89	91	1			9
							98	9									

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
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	104	1	1129	3	Y	137	138	1			1
							151	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1642	3	Y	77	78	1			-0-
							85	9									
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	132	1	1503	3	Y	70	64	1			7
							77	9									
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	118	1	1446	3	Y	69	71	1			5
							76	9									

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
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	255	1	2784	3	Y	113	113	1			7
							124	9									
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	158	1	2653	3	Y	72	72	1			7
							79	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	141	1	2185	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
*02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	162	1	1492	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
*03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	149	1	1696	3	Y	63	57	1			13
							69	9									
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1639	3	Y	61	62	1			12
							67	9									

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
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	64	69	1			-0-
							70	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	697	3	Y	119	108	1			11
							131	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	3	Y	124	126	1			9
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	286	1	3171	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
12	2139	X	1866	-0-	-273	-0-	99	1	1690	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
01	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	84	1	1335	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*02	1932	X	1325	-0-	-607	-0-	122	1	1141	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
*03	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	160	1	1842	3	Y	55	50	1			6
							61	9									
04	2070	X	1845	-0-	-225	-0-	135	1	1658	3	Y	47	49	1			4
							52	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	54	55	1			-0-
							59	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
*02	756	N	686	-0-	-70	-0-	61	1	567	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	36	33	1			4
							40	9									
04	1350	N	772	-0-	-578	-0-	53	1	654	3	Y	59	58	1			5
							65	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

11	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	132	1	1465	3	Y	111	113	1			-0-
							122	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1573	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
01	1488	N	38	-0-	-1450	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	222	1	2081	3	Y	226	223	1			3
							249	9									
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	155	1	1782	3	Y	254	232	1			25
							279	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	137	1	1688	3	Y	133	147	1			11
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	750	N	493	-0-		-257	-0-	37	1	412	3	Y	40	39	1			1
								44	9									
12	499	N	499	-0-		-0-	-0-	25	1	427	3	Y	43	43	1			1
								47	9									
01	642	N	642	-0-		-0-	-0-	34	1	538	3	Y	64	64	1			1
								70	9									
*02	648	N	648	-0-		-0-	-0-	56	1	527	3	Y	59	58	1			2
								65	9									
*03	474	N	474	-0-		-0-	-0-	34	1	387	3	Y	48	45	1			5
								53	9									
04	630	N	206	-0-		-424	-0-	14	1	174	3	Y	16	20	1			1
								18	9									

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. 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
11	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	294	1	3261	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	200	1	3435	3	Y	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	166	1	2641	3	Y	416	415	1			1
								458	9									
*02	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-	218	1	2045	3	Y	69	69	1			1
								76	9									
*03	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	226	1	2601	3	Y	24	23	1			2
								26	9									
04	2845	X	2845	-0-		-0-	-0-	210	1	2587	3	Y	44	43	1			3
								48	9									

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. 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
11	2730	N	2364	-0-		-366	-0-	190	1	2106	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
12	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	111	1	1901	3	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
01	1984	N	1746	-0-		-238	-0-	101	1	1600	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
*02	2212	N	1625	-0-		-587	-0-	152	1	1428	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
*03	944	N	944	-0-		-0-	-0-	74	1	850	3	Y	18	16	1			2
								20	9									
04	1680	N	195	-0-		-1485	-0-	15	1	179	3	Y	1	2	1			1
								1	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

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
11	1200	N	1100	-0-		-100	-0-	88	1	980	3	Y	29	28	1			1
								32	9									
12	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	71	1	1223	3	Y	38	38	1			1
								42	9									
01	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	100	1	1588	3	Y	35	36	1			-0-
								39	9									
*02	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	162	1	1521	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
*03	870	N	870	-0-		-0-	-0-	66	1	764	3	Y	36	33	1			3
								40	9									
04	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	123	1	1518	3	Y	59	58	1			4
								65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

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
11	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	157	1	1743	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
12	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	106	1	1814	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	111	1	1772	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
*02	1848	N	1436	-0-	-412	-0-	133	1	1244	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	3	Y	54	49	1			5
							59	9									
04	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	135	1	1659	3	Y	66	67	1			4
							73	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 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
11	1980	N	1358	-0-	-622	-0-	106	1	1172	3	Y	73	74	1			-0-
							80	9									
12	1891	N	1138	-0-	-753	-0-	60	1	1037	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	1984	N	1139	-0-	-845	-0-	67	1	1061	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	242	1	2271	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	185	1	2128	3	Y	93	84	1			10
							102	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	158	1	1944	3	Y	98	99	1			9
							108	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

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
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	351	1	3887	3	Y	137	138	1			-0-
							151	9									
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	227	1	3885	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	244	1	3868	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	366	1	3427	3	Y	135	134	1			1
							149	9									
*03	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	293	1	3371	3	Y	142	129	1			14
							156	9									
04	4110	X	3487	-0-	-623	-0-	251	1	3087	3	Y	135	139	1			10
							149	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	139	1	1520	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	93	1	1569	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	98	1	1523	3	Y	90	90	1			1
							99	9									
*02	1652	N	1456	-0-	-196	-0-	135	1	1243	3	Y	71	70	1			2
							78	9									
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	3	Y	88	80	1			10
							97	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	3	Y	89	90	1			9
							98	9									

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
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	131	1	1456	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
01	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	86	1	1372	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	128	1	1200	3	Y	148	147	1			1
							163	9									
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1304	3	Y	153	140	1			14
							168	9									
04	1530	N	741	-0-	-789	-0-	50	1	615	3	Y	69	78	1			5
							76	9									

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
11	2430	N	1999	-0-	-431	-0-	161	1	1780	3	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
12	2511	N	1546	-0-	-965	-0-	82	1	1398	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	126	1	2002	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	186	1	1743	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	137	1	1578	3	Y	25	23	1			2
							28	9									
04	2130	N	617	-0-	-1513	-0-	46	1	565	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

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
11	2250	N	1760	-0-	-490	-0-	141	1	1567	3	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
12	1984	N	477	-0-	-1507	-0-	23	1	393	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
01	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	86	1	1370	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
*02	1652	N	1521	-0-	-131	-0-	142	1	1328	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	119	1	1365	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
04	1470	N	618	-0-	-852	-0-	44	1	542	3	Y	29	30	1			4
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	961	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	887	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	992	N	641	-0-	-351	-0-	36	1	572	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	1008	N	645	-0-	-363	-0-	60	1	567	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	630	N	139	-0-	-491	-0-	10	1	121	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	126	1	1379	3	Y	81	81	1			8
							89	9									
12	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	82	1	1372	3	Y	81	81	1			8
							89	9									
01	1674	N	1181	-0-	-493	-0-	67	1	1048	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
*02	1484	N	1324	-0-	-160	-0-	123	1	1131	3	Y	64	63	1			9
							70	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	Y	53	48	1			14
							58	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	3	Y	60	61	1			13
							66	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	196	1	2176	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
12	2573	N	2196	-0-	-377	-0-	118	1	2014	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	159	1	2515	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
*02	2296	N	1631	-0-	-665	-0-	151	1	1412	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	3	Y	45	41	1			7
							50	9									
04	2490	N	1239	-0-	-1251	-0-	90	1	1113	3	Y	33	34	1			6
							36	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	195	1	2155	3	Y	42	45	1			-0-
							46	9									
12	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	126	1	2164	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	132	1	2095	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*02	2240	N	1234	-0-	-1006	-0-	113	1	1059	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	164	1	1886	3	Y	42	39	1			4
							46	9									
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	156	1	1923	3	Y	39	40	1			3
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1466	-0-	-274	-0-	118	1	1308	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	85	1	1460	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	171	1	1605	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	134	1	1540	3	Y	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	127	1	1563	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	Y	54	55	1			-0-
							59	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	37	1	583	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
*03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	224	1	2582	3	Y	53	48	1			6
							58	9									
04	3000	N	3852	-0-	852	852	286	1	3511	3	Y	50	51	1			5
							55	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	284	1	3146	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
12	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	186	1	3193	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
01	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	199	1	3162	3	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
*02	3248	X	3031	-0-	-217	-0-	285	1	2674	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
*03	3596	X	2405	-0-	-1191	-0-	188	1	2170	3	Y	43	39	1			5
							47	9									
04	3480	X	1461	-0-	-2019	-0-	108	1	1331	3	Y	20	23	1			2
							22	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	183	1	1997	3	Y	107	108	1			-0-
							118	9									
12	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	114	1	1919	3	Y	111	110	1			1
							122	9									
01	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	121	1	1874	3	Y	106	105	1			2
							117	9									
*02	2044	N	1777	-0-	-267	-0-	164	1	1515	3	Y	89	89	1			2
							98	9									
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	3	Y	108	99	1			11
							119	9									
04	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	113	1	1381	3	Y	95	98	1			8
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1788	-0-	-552	-0-	142	1	1577	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
12	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	104	1	1786	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	109	1	1727	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	166	1	1557	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1497	3	Y	96	87	1			10
							106	9									
04	1830	N	1446	-0-	-384	-0-	105	1	1290	3	Y	46	51	1			5
							51	9									

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
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1789	3	Y	44	46	1			1
							48	9									
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	113	1	1942	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	173	1	1620	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	3	Y	47	42	1			5
							52	9									
04	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	127	1	1562	3	Y	44	45	1			4
							48	9									

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
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	133	1	1476	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	936	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	77	1	1219	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	173	1	1616	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1	1678	3	Y	64	59	1			6
							70	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	63	64	1			5
							69	9									

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
11	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	253	1	2755	3	Y	107	108	1			1
							118	9									
12	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	178	1	2990	3	Y	143	142	1			2
							157	9									
01	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	187	1	2900	3	Y	154	154	1			2
							169	9									
*02	3108	X	1710	-0-	-1398	-0-	151	1	1393	3	Y	151	149	1			4
							166	9									
*03	3255	X	1751	-0-	-1504	-0-	122	1	1398	3	Y	210	191	1			23
							231	9									
04	3210	X	1945	-0-	-1265	-0-	140	1	1709	3	Y	87	100	1			10
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	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	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	523	1	5789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	365	1	6250	3	Y	-0-					-0-
01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	397	1	6310	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	609	1	5702	3	Y	-0-					-0-
*03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	669	1	7708	3	Y	41	37	1			4
							45	9									
04	3660	X	834	-0-	-2826	-0-	62	1	759	3	Y	12	15	1			1
							13	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	205	1	2232	3	Y	111	115	1			1
							122	9									
12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	131	1	2209	3	Y	124	124	1			1
							136	9									
01	2976	X	2321	-0-	-655	-0-	133	1	2061	3	Y	115	115	1			1
							127	9									
*02	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	215	1	1986	3	Y	98	97	1			2
							108	9									
*03	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	191	1	2175	3	Y	106	97	1			11
							117	9									
04	2550	X	2434	-0-	-116	-0-	176	1	2147	3	Y	101	103	1			9
							111	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	136	1	1508	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
12	2542	N	1841	-0-	-701	-0-	101	1	1740	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	99	1	1582	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	174	1	1632	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	141	1	1624	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	154	1	1889	3	Y	58	60	1			3
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	430	1	4761	3	Y	151	153	1			-0-
							166	9									
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	284	1	4868	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
01	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	256	1	4060	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
*02	4116	X	3727	-0-	-389	-0-	345	1	3231	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
*03	4557	X	4149	-0-	-408	-0-	319	1	3668	3	Y	147	135	1			12
							162	9									
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	283	1	3483	3	Y	130	134	1			8
							143	9									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 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
11	2010	X	1	-0-	-2009	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	9	9	1			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	76	76	1			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	311	1	3443	3	Y	115	117	1			-0-
							127	9									
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	238	1	4076	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	264	1	4184	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
*02	3416	X	2287	-0-	-1129	-0-	210	1	1963	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
*03	3782	X	1773	-0-	-2009	-0-	131	1	1511	3	Y	119	108	1			12
							131	9									
04	3660	X	2240	-0-	-1420	-0-	160	1	1973	3	Y	97	101	1			8
							107	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	171	1	1870	3	Y	70	75	1			1
							77	9									
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	102	1	1722	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
01	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	101	1	1571	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1764	N	1512	-0-	-252	-0-	148	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	98	1	1118	3	Y	97	86	1			11
							107	9									
04	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	89	1	1086	3	Y	73	77	1			7
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	300	1	3272	3	Y	53	58	1			-0-
							58	9									
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	179	1	3015	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	197	1	3067	3	Y	-0-					-0-
*02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	274	1	2522	3	Y	-0-					-0-
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	246	1	2806	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	218	1	2668	3	Y	30	32	1			2
							33	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2297	-0-	-193	-0-	183	1	1997	3	Y	106	107	1			4
							117	9									
12	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	115	1	1938	3	Y	119	119	1			4
							131	9									
01	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	123	1	1911	3	Y	113	113	1			4
							124	9									
*02	2156	N	1810	-0-	-346	-0-	166	1	1532	3	Y	102	102	1			4
							112	9									
*03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	3	Y	110	100	1			14
							121	9									
04	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	144	1	1762	3	Y	103	105	1			12
							113	9									

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 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
11	4020	X	2341	-0-	-1679	-0-	187	1	2041	3	Y	103	103	1			2
							113	9									
12	3751	X	2586	-0-	-1165	-0-	138	1	2325	3	Y	112	112	1			2
							123	9									
01	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	177	1	2745	3	Y	108	108	1			2
							119	9									
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	265	1	2445	3	Y	100	99	1			3
							110	9									
*03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	242	1	2768	3	Y	104	96	1			11
							114	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	220	1	2689	3	Y	98	100	1			9
							108	9									

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
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1329	3	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
12	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	74	1	1249	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
01	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	65	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*02	1400	N	797	-0-	-603	-0-	78	1	719	3	Y	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	90	1	1028	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	85	1	1042	3	Y	23	22	1			2
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9840	X	9476	-0-	-364	-0-	1452	1	7993	3	Y	28					94
							31	9									
12	10168	X	8780	-0-	-1388	-0-	825	1	7929	3	Y	24	49	1			69
							26	9									
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	430	1	8742	3	Y	23	30	1			62
							25	9									
02	8848	X	7599	-0-	-1249	-0-	615	1	6967	3	Y	15					77
							17	9									
03	9796	X	7913	-0-	-1883	-0-	769	1	7131	3	Y	12	79	1			10
							13	9									
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	1167	1	9424	3	Y	21					31
							23	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1175	1	6468	3	Y	28	128	1			74
							31	9									
12	8153	X	6720	-0-	-1433	-0-	628	1	6037	3	Y	50	30	1			94
							55	9									
01	8153	X	7389	-0-	-764	-0-	344	1	6991	3	Y	49	76	1			67
							54	9									
02	7364	X	7103	-0-	-261	-0-	572	1	6480	3	Y	46					113
							51	9									
03	7936	X	7796	-0-	-140	-0-	754	1	6994	3	Y	44	135	1			22
							48	9									
04	7680	X	7107	-0-	-573	-0-	778	1	6285	3	Y	40					62
							44	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	124	1	1376	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	83	1	1430	3	Y	82	82	1			1
							90	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	3	Y	83	83	1			1
							91	9									
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	3	Y	70	64	1			7
							77	9									
04	1530	N	958	-0-	-572	-0-	67	1	823	3	Y	62	64	1			5
							68	9									

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
11	4170	X	3556	-0-	-614	-0-	282	1	3121	3	Y	139	140	1			2
							153	9									
12	4309	X	3640	-0-	-669	-0-	191	1	3282	3	Y	152	152	1			2
							167	9									
01	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	198	1	3142	3	Y	160	160	1			2
							176	9									
*02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	291	1	2725	3	Y	146	145	1			3
							161	9									
*03	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	251	1	2890	3	Y	151	138	1			16
							166	9									
04	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	221	1	2720	3	Y	143	146	1			13
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4666	-0-	-884	-0-	370	1	4097	3	Y	181	183	1			-0-
							199	9									
12	5735	X	4671	-0-	-1064	-0-	246	1	4210	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
01	5084	X	4483	-0-	-601	-0-	253	1	4017	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
*02	4452	X	4084	-0-	-368	-0-	376	1	3519	3	Y	172	170	1			2
							189	9									
*03	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	337	1	3884	3	Y	195	178	1			19
							215	9									
04	4680	X	4482	-0-	-198	-0-	321	1	3953	3	Y	189	193	1			15
							208	9									

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
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	166	1	1843	3	Y	122	127	1			-0-
							134	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	3	Y	146	145	1			1
							161	9									
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1441	3	Y	198	198	1			1
							218	9									
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	113	1			12
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	3	Y	138	139	1			11
							152	9									

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
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	3	Y	189	192	1			-0-
							208	9									
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	169	1	2905	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	178	1	2831	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
*02	2800	N	2866	-0-	66	66	259	1	2427	3	Y	164	163	1			1
							180	9									
*03	3100	N	3373	-0-	273	339	253	1	2916	3	Y	185	169	1			17
							204	9									
04	3526	X	3187	-0-	-339	-0-	226	1	2777	3	Y	167	171	1			13
							184	9									

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
11	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	113	1	1257	3	Y	109	112	1			1
							120	9									
12	1240	N	759	-0-	-481	-0-	37	1	634	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*02	1400	N	574	-0-	-826	-0-	54	1	507	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1373	3	Y	64	58	1			6
							70	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	118	1	1452	3	Y	92	91	1			7
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	2190	X	1582	-0-	-608	-0-	125	1	1381	3	Y	69	70	1			2
							76	9									
12	2263	X	1791	-0-	-472	-0-	95	1	1629	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	100	1	1579	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
*02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	137	1	1279	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	99	1	1143	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
04	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	76	1	938	3	Y	27	29	1			3
							30	9									

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	158	1	1749	3	Y	39	40	1			1
							43	9									
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	86	1	1483	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	84	1	1339	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
*02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	132	1	1234	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
04	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	81	1	998	3	Y	34	35	1			4
							37	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	140	1	1551	3	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
12	2139	N	881	-0-	-1258	-0-	46	1	784	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	1736	N	1062	-0-	-674	-0-	57	1	899	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	141	1	1316	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	142	1	1630	3	Y	48	44	1			5
							53	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	117	1	1437	3	Y	42	44	1			3
							46	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	93	1	1031	3	Y	36	38	1			-0-
							40	9									
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	63	1	1073	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	66	1	1044	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	97	1	911	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	830	3	Y	35	32	1			4
							39	9									
04	1110	N	851	-0-	-259	-0-	61	1	749	3	Y	37	38	1			3
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	128	1	1415	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
12	2139	N	1618	-0-	-521	-0-	86	1	1480	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	94	1	1498	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*02	1484	N	1240	-0-	-244	-0-	119	1	1113	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	75	1	862	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
04	1590	N	574	-0-	-1016	-0-	24	1	291	3	Y	235	220	1			17
							259	9									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	67	1	744	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	45	1	769	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*02	784	N	751	-0-	-33	-0-	71	1	663	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	663	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	173	1	1915	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
12	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	110	1	1881	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
01	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	110	1	1748	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									
*02	2016	N	1749	-0-	-267	-0-	162	1	1518	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	153	1	1756	3	Y	68	62	1			7
							75	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	149	1	1838	3	Y	61	62	1			6
							67	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 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
11	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	146	1	1621	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
12	1519	N	890	-0-	-629	-0-	46	1	790	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
01	1674	N	769	-0-	-905	-0-	43	1	685	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*02	1680	N	604	-0-	-1076	-0-	52	1	490	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	104	1	1275	3	Y	23	26	1			2
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	190	1	2107	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	173	1	2963	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	211	1	3351	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	244	1	2289	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*03	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	170	1	1962	3	Y	37	34	1			3
							41	9									
04	2400	X	1662	-0-	-738	-0-	122	1	1500	3	Y	36	37	1			2
							40	9									

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
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	245	1	2718	3	Y	158	158	1			1
							174	9									
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	177	1	3027	3	Y	167	167	1			1
							184	9									
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	130	1	2060	3	Y	161	161	1			1
							177	9									
*02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	300	1	2811	3	Y	183	182	1			2
							201	9									
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	256	1	2947	3	Y	199	182	1			19
							219	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	242	1	2974	3	Y	163	170	1			12
							179	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	85	1			1
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
11	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	157	1	1708	3	Y	74	77	1			2
							81	9									
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	103	1	1732	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
01	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	108	1	1678	3	Y	71	71	1			1
							78	9									
*02	1820	N	1740	-0-	-80	-0-	164	1	1508	3	Y	62	61	1			2
							68	9									
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	3	Y	67	62	1			7
							74	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	137	1	1672	3	Y	64	66	1			5
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	573	-0-	-3657	-0-	14	1	159	3	Y	364	371	1			2
							400	9									
12	4371	X	1005	-0-	-3366	-0-	48	1	817	3	Y	127	127	1			2
							140	9									
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	183	1	2900	3	Y	140	140	1			2
							154	9									
*02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	257	1	2406	3	Y	118	118	1			2
							130	9									
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	245	1	2820	3	Y	137	125	1			14
							151	9									
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	386	1	4742	3	Y	180	180	1			14
							198	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4272	-0-	1272	1272	356	1	3886	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
12	2643	N	1371	-0-	-1272	-0-	75	1	1264	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	79	1	1224	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	1372	X	1223	-0-	-149	-0-	117	1	1081	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	1519	X	1324	-0-	-195	-0-	104	1	1189	3	Y	28	26	1			2
							31	9									
04	1470	X	1306	-0-	-164	-0-	96	1	1179	3	Y	28	28	1			2
							31	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3243	-0-	-387	-0-	258	1	2817	3	Y	153	154	1			2
							168	9									
12	3720	X	2307	-0-	-1413	-0-	120	1	2018	3	Y	154	154	1			2
							169	9									
01	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	196	1	3053	3	Y	201	200	1			3
							221	9									
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	299	1	2756	3	Y	176	175	1			4
							194	9									
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	258	1	2941	3	Y	197	180	1			21
							217	9									
04	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	232	1	2844	3	Y	162	168	1			15
							178	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	1783	-0-	-407	-0-	145	1	1586	3	Y	47	48	1			1
							52	9									
12	2201	X	1920	-0-	-281	-0-	104	1	1754	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	112	1	1741	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	159	1	1464	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	143	1	1637	3	Y	50	45	1			6
							55	9									
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	133	1	1624	3	Y	40	42	1			4
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	179	1	1956	3	Y	189	194	1			3
							208	9									
12	2449	X	2115	-0-	-334	-0-	114	1	1921	3	Y	73	74	1			2
							80	9									
01	2728	N	2019	-0-	-709	-0-	113	1	1756	3	Y	136	134	1			4
							150	9									
*02	2184	N	1868	-0-	-316	-0-	176	1	1620	3	Y	65	66	1			3
							72	9									
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	156	1	1784	3	Y	68	63	1			8
							75	9									
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	140	1	1717	3	Y	63	65	1			6
							69	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1108	-0-	-2	-0-	80	1	873	3	Y	141	146	1			1
							155	9									
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	934	3	Y	224	222	1			3
							246	9									
01	1271	N	971	-0-	-300	-0-	44	1	681	3	Y	224	223	1			4
							246	9									
*02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	49	1	450	3	Y	402	395	1			11
							442	9									
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	813	3	Y	505	461	1			55
							556	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	59	1	718	3	Y	142	180	1			17
							156	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 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
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	194	1	2120	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	840	N	107	-0-	-733	-0-	8	1	71	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	60	54	1			6
							66	9									
04	660	N	429	-0-	-231	-0-	30	1	365	3	Y	31	34	1			3
							34	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	167	1	1824	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
12	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	112	1	1886	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
01	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	117	1	1816	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
*02	1932	N	1772	-0-	-160	-0-	166	1	1534	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	150	1	1706	3	Y	70	64	1			8
							77	9									
04	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	136	1	1666	3	Y	110	108	1			10
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5442	-0-	-648	-0-	835	1	4593	3	Y	13	25	1			6
							14	9									
12	6293	X	4950	-0-	-1343	-0-	464	1	4455	3	Y	28					34
							31	9									
01	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	248	1	5049	3	Y	40	63	1			11
							44	9									
02	5068	X	4976	-0-	-92	-0-	401	1	4543	3	Y	29					40
							32	9									
03	5611	X	3694	-0-	-1917	-0-	358	1	3315	3	Y	19	35	1			24
							21	9									
04	5430	X	4718	-0-	-712	-0-	518	1	4185	3	Y	14	33	1			5
							15	9									

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
11	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	198	1	2164	3	Y	111	113	1			-0-
							122	9									
12	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	134	1	2248	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
01	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	138	1	2141	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
*02	2324	N	2201	-0-	-123	-0-	205	1	1886	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	186	1	2123	3	Y	113	103	1			11
							124	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	169	1	2073	3	Y	107	109	1			9
							118	9									

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
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	195	1	2123	3	Y	79	81	1			-0-
							87	9									
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2268	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	153	1	2375	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	226	1	2080	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2124	3	Y	77	71	1			7
							85	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	3	Y	67	69	1			5
							74	9									

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
11	2730	N	2496	-0-	-234	-0-	197	1	2182	3	Y	106	107	1			-0-
							117	9									
12	2759	N	1159	-0-	-1600	-0-	63	1	1077	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	2883	N	2417	-0-	-466	-0-	135	1	2148	3	Y	122	121	1			1
							134	9									
*02	2324	N	2015	-0-	-309	-0-	184	1	1725	3	Y	96	95	1			2
							106	9									
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	155	1	1784	3	Y	105	96	1			11
							116	9									
04	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	160	1	1968	3	Y	103	105	1			9
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

11	630	N	621	-0-	-9	-0-	48	1	527	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	22	1	382	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
01	744	N	373	-0-	-371	-0-	18	1	287	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
*02	588	N	542	-0-	-46	-0-	48	1	452	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	614	3	Y	45	41	1			5
							50	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	43	43	1			5
							47	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

11	3000	N	3039	-0-	39	39	246	1	2729	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
12	3100	N	3243	-0-	143	182	174	1	2991	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
01	2766	N	2584	-0-	-182	-0-	148	1	2361	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*02	2156	X	1661	-0-	-495	-0-	154	1	1443	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
*03	2387	X	1822	-0-	-565	-0-	141	1	1624	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
04	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	142	1	1748	3	Y	61	61	1			5
							67	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

11	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	256	1	2839	3	Y	96	97	1			-0-
							106	9									
12	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	172	1	2953	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
01	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	198	1	3156	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
*02	3136	X	2942	-0-	-194	-0-	274	1	2567	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
*03	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	253	1	2917	3	Y	104	95	1			10
							114	9									
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	230	1	2832	3	Y	96	98	1			8
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	1854	-0-	-1056	-0-	149	1	1647	3	Y	53	55	1			-0-
							58	9									
12	2480	N	1438	-0-	-1042	-0-	77	1	1313	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	3	Y	71	64	1			7
							78	9									
04	1920	N	1468	-0-	-452	-0-	106	1	1298	3	Y	58	60	1			5
							64	9									

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
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	115	1	1277	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	77	1	1323	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	79	1	1257	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
*02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	122	1	1145	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	112	1	1293	3	Y	44	39	1			8
							48	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	3	Y	39	40	1			7
							43	9									

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
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	Y	382	391	1			1
							420	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	3	Y	68	69	1			-0-
							75	9									
01	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	83	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	117	1	1098	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	3	Y	66	60	1			6
							73	9									
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	93	1	1145	3	Y	60	62	1			4
							66	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	673	-0-	-377	-0-	52	1	579	3	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
12	1085	N	645	-0-	-440	-0-	33	1	559	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	30	1	484	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*02	616	N	554	-0-	-62	-0-	50	1	467	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	75	1	859	3	Y	65	60	1			7
							72	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	3	Y	59	61	1			5
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	144	1	1591	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
12	1519	X	659	-0-	-860	-0-	22	1	373	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
01	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	70	1	1107	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*02	1708	N	737	-0-	-971	-0-	64	1	596	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	Y	130	119	1			11
							143	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	3	Y	100	105	1			6
							110	9									

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
11	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	167	1	1854	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
12	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	109	1	1871	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	111	1	1759	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
*02	1932	N	1059	-0-	-873	-0-	93	1	874	3	Y	84	83	1			4
							92	9									
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	3	Y	46	43	1			7
							51	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	174	1	2141	3	Y	63	63	1			7
							69	9									

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
11	4320	X	2606	-0-	-1714	-0-	210	1	2323	3	Y	66	69	1			-0-
							73	9									
12	4464	X	2472	-0-	-1992	-0-	136	1	2335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4464	X	2801	-0-	-1663	-0-	162	1	2578	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
*02	3668	X	2324	-0-	-1344	-0-	216	1	2023	3	Y	77	76	1			2
							85	9									
*03	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	198	1	2281	3	Y	79	73	1			8
							87	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	200	1	2464	3	Y	74	76	1			6
							81	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3349	-0-	-71	-0-	270	1	2996	3	Y	75	76	1			-0-
							83	9									
12	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	138	1	2361	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
01	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	174	1	2760	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*02	3136	X	2815	-0-	-321	-0-	264	1	2476	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
*03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	250	1	2878	3	Y	76	70	1			7
							84	9									
04	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	232	1	2850	3	Y	71	72	1			6
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	1365	-0-	-1215	-0-	112	1	1236	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	123	1	2111	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1016	-0-	-1650	-0-	58	1	918	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*02	2352	X	2254	-0-	-98	-0-	210	1	1963	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*03	2604	X	1727	-0-	-877	-0-	133	1	1527	3	Y	61	56	1			5
							67	9									
04	2160	X	1230	-0-	-930	-0-	88	1	1087	3	Y	50	52	1			3
							55	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5091	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	305	1	5234	3	Y	291	290	1			1
							320	9									
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	331	1	5256	3	Y	276	276	1			1
							304	9									
*02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	499	1	4671	3	Y	285	282	1			4
							314	9									
*03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	449	1	5166	3	Y	261	239	1			26
							287	9									
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	384	1	4725	3	Y	250	256	1			20
							275	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	1740	-0-	-480	-0-	139	1	1545	3	Y	51	55	1			-0-
							56	9									
12	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	91	1	1563	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
01	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	85	1	1346	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*02	1624	N	1610	-0-	-14	-0-	153	1	1429	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	1440	N	727	-0-	-713	-0-	54	1	666	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	161	1	1787	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	111	1	1911	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	68	1	1084	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*02	1848	N	1508	-0-	-340	-0-	142	1	1326	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	154	1	1773	3	Y	56	51	1			6
							62	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	126	1	1545	3	Y	46	47	1			5
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	781	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
12	1426	N	498	-0-	-928	-0-	27	1	471	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1424	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	159	1	1827	3	Y	60	55	1			6
							66	9									
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	55	1	672	3	Y	16	21	1			1
							18	9									

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 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
11	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	276	1	3053	3	Y	91	94	1			1
							100	9									
12	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	184	1	3148	3	Y	99	100	1			-0-
							109	9									
01	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	196	1	3115	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*02	3304	X	2985	-0-	-319	-0-	279	1	2609	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
*03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	282	1	3242	3	Y	74	67	1			8
							81	9									
04	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	246	1	3031	3	Y	94	94	1			8
							103	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
12	1240	N	633	-0-	-607	-0-	33	1	567	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*02	1428	N	983	-0-	-445	-0-	92	1	866	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	3	Y	46	46	1			3
							51	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	1177	-0-	-1253	-0-	93	1	1028	3	Y	51	53	1			1
							56	9									
12	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	67	1	1141	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	1364	N	907	-0-	-457	-0-	52	1	835	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	88	1	826	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	57	1	697	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	220	1	2432	3	Y	67	70	1			-0-
							74	9									
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1818	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
01	3038	X	2004	-0-	-1034	-0-	115	1	1837	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*02	2744	X	2008	-0-	-736	-0-	188	1	1761	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*03	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	201	1	2309	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	170	1	2091	3	Y	54	55	1			4
							59	9									

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. (I) GAS 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	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	223	1	2476	3	Y	66	67	1			-0-
							73	9									
12	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	146	1	2508	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
01	3224	X	2546	-0-	-678	-0-	146	1	2330	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*02	2688	X	2443	-0-	-245	-0-	229	1	2142	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	228	1	2627	3	Y	70	64	1			6
							77	9									
04	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	182	1	2242	3	Y	67	68	1			5
							74	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	260	1	2878	3	Y	184	187	1			-0-
							202	9									
12	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	128	1	2198	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
01	4061	X	3085	-0-	-976	-0-	172	1	2736	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*02	3668	X	2795	-0-	-873	-0-	257	1	2408	3	Y	118	117	1			1
							130	9									
*03	3627	X	2957	-0-	-670	-0-	226	1	2603	3	Y	116	106	1			11
							128	9									
04	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	198	1	2437	3	Y	109	112	1			8
							120	9									

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
11	1080	X	391	-0-	-689	-0-	15	1	168	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
12	1953	X	638	-0-	-1315	-0-	12	1	205	3	Y	383	383	1			-0-
							421	9									
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	2697	3	Y	396	396	1			-0-
							436	9									
*02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	214	1	2009	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	193	1	2225	3	Y	143	130	1			13
							157	9									
04	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	171	1	2099	3	Y	81	88	1			6
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	243	1	2692	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
12	3534	X	3119	-0-	-415	-0-	164	1	2815	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
01	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	164	1	2596	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
*02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	727	1	6809	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	498	1	5733	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	274	1	3370	3	Y	64	64	1			4
							70	9									

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4295	-0-	-55	-0-	350	1	3875	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
12	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	200	1	3429	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
01	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	243	1	3864	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*02	4060	X	2529	-0-	-1531	-0-	235	1	2204	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
*03	4495	X	1486	-0-	-3009	-0-	114	1	1316	3	Y	51	47	1			5
							56	9									
04	4290	X	1861	-0-	-2429	-0-	137	1	1681	3	Y	39	41	1			3
							43	9									

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	277	1	3067	3	Y	192	195	1			-0-
							211	9									
12	4123	X	3394	-0-	-729	-0-	176	1	3008	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
01	4123	X	3491	-0-	-632	-0-	195	1	3097	3	Y	181	180	1			1
							199	9									
*02	3724	X	2902	-0-	-822	-0-	265	1	2485	3	Y	138	137	1			2
							152	9									
*03	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	267	1	3080	3	Y	152	139	1			15
							167	9									
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	241	1	2965	3	Y	138	141	1			12
							152	9									

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
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	140	1	1548	3	Y	49	51	1			-0-
							54	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	85	1	1457	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	98	1	1552	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*02	1624	N	987	-0-	-637	-0-	94	1	884	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1620	N	775	-0-	-845	-0-	57	1	700	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	170	1	1879	3	Y	87	88	1			-0-
							96	9									
12	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	96	1	1654	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	168	1	2664	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*02	2800	N	4019	-0-	1219	1219	379	1	3546	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
*03	3100	N	5263	-0-	2163	3382	413	1	4752	3	Y	89	81	1			9
							98	9									
04	3000	N	4926	-0-	1926	5308	364	1	4474	3	Y	80	82	1			7
							88	9									

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
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	366	1	4058	3	Y	534	544	1			-0-
							587	9									
12	4774	X	4739	-0-	-35	-0-	228	1	3908	3	Y	548	547	1			1
							603	9									
01	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	235	1	3732	3	Y	529	528	1			2
							582	9									
*02	4312	X	4159	-0-	-153	-0-	354	1	3315	3	Y	445	442	1			5
							490	9									
*03	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	304	1	3498	3	Y	410	376	1			39
							451	9									
04	4620	X	3934	-0-	-686	-0-	261	1	3212	3	Y	419	426	1			32
							461	9									

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
11	2344	N	2300	-0-	-44	-0-	171	1	1899	3	Y	209	209	1			23
							230	9									
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	100	1	1712	3	Y	101	101	1			23
							111	9									
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	136	1	2162	3	Y	55	55	1			23
							61	9									
*02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	234	1	2188	3	Y	44	44	1			23
							48	9									
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	263	1	3024	3	Y	61	55	1			29
							67	9									
04	2070	X	1757	-0-	-313	-0-	130	1	1596	3	Y	28	31	1			26
							31	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1406	-0-	-394	-0-	111	1	1206	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
12	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	81	1	1359	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	84	1	1310	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1129	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	103	1	1178	3	Y	81	74	1			8
							89	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	3	Y	76	78	1			6
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	196	1	2135	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	138	1	2319	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	3	Y	86	85	1			2
							95	9									
*02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	231	1	2130	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
*03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	215	1	2458	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	187	1	2284	3	Y	41	43	1			5
							45	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 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
11	4800	X	2765	-0-	-2035	-0-	226	1	2467	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
12	4960	X	3151	-0-	-1809	-0-	172	1	2887	3	Y	84	83	1			2
							92	9									
01	4960	X	3144	-0-	-1816	-0-	185	1	2882	3	Y	70	71	1			1
							77	9									
*02	4480	X	2929	-0-	-1551	-0-	277	1	2550	3	Y	93	91	1			3
							102	9									
*03	4867	X	3250	-0-	-1617	-0-	253	1	2887	3	Y	100	91	1			12
							110	9									
04	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	220	1	2690	3	Y	91	93	1			10
							100	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 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
11	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	186	1	2028	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
12	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	124	1	2084	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2063	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*02	2128	N	2037	-0-	-91	-0-	193	1	1783	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	173	1	1975	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	171	1	2090	3	Y	58	60	1			3
							64	9									

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
11	4140	X	3787	-0-	-353	-0-	301	1	3332	3	Y	140	141	1			-0-
							154	9									
12	4278	X	3671	-0-	-607	-0-	193	1	3304	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
01	4154	X	3533	-0-	-621	-0-	198	1	3158	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*02	3556	X	2083	-0-	-1473	-0-	192	1	1799	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*03	3937	X	2358	-0-	-1579	-0-	181	1	2079	3	Y	89	81	1			8
							98	9									
04	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	269	1	3313	3	Y	131	130	1			9
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	223 80	1 9	2435	3	Y	73	73	1			5
12	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	148 108	1 9	2488	3	Y	98	98	1			5
01	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	153 125	1 9	2383	3	Y	114	114	1			5
*02	2884	X	2391	-0-	-493	-0-	225 89	1 9	2077	3	Y	81	80	1			6
*03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	204 98	1 9	2325	3	Y	89	81	1			14
04	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	191 95	1 9	2334	3	Y	86	89	1			11

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 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
11	29610	X	25657	-0-	-3953	-0-	323 2	1 9	25332	3	Y	2					16
12	29357	X	25888	-0-	-3469	-0-	215 8	1 9	25665	3	Y	7					23
01	27311	X	25986	-0-	-1325	-0-	279 6	1 9	25701	3	Y	5	19	1			9
02	24668	X	23019	-0-	-1649	-0-	289 1	1 9	22729	3	Y	1					10
03	27311	X	25296	-0-	-2015	-0-	317 2	1 9	24977	3	Y	2					12
04	25650	X	24229	-0-	-1421	-0-	318	1	23911	3	Y	-0-					12

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12877	-0-	-173	-0-	162 1	1 9	12714	3	Y	1					6
12	13485	X	12905	-0-	-580	-0-	107 7	1 9	12791	3	Y	6					12
01	13485	X	12971	-0-	-514	-0-	139 3	1 9	12829	3	Y	3	13	1			2
02	12152	X	11532	-0-	-620	-0-	145 1	1 9	11386	3	Y	1					3
03	13454	X	9953	-0-	-3501	-0-	125 6	1 9	9822	3	Y	5					8
04	12870	X	10531	-0-	-2339	-0-	138 1	1 9	10392	3	Y	1					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 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
11	23850	X	21326	-0-	-2524	-0-	269	1	21055	3	Y	2					18
							2	9									
12	23715	X	21582	-0-	-2133	-0-	179	1	21395	3	Y	7					25
							8	9									
01	23715	X	18460	-0-	-5255	-0-	198	1	18258	3	Y	4	20	1			9
							4	9									
02	21420	X	20610	-0-	-810	-0-	258	1	20351	3	Y	1					10
							1	9									
03	22382	X	21072	-0-	-1310	-0-	264	1	20806	3	Y	2					12
							2	9									
04	21330	X	20124	-0-	-1206	-0-	264	1	19860	3	Y	-0-					12

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
11	5310	X	4704	-0-	-606	-0-	379	1	4200	3	Y	114	115	1			-0-
							125	9									
12	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	242	1	4154	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
01	5022	X	4448	-0-	-574	-0-	255	1	4052	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
*02	4508	X	3732	-0-	-776	-0-	350	1	3281	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
*03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	391	1	4502	3	Y	114	104	1			11
							125	9									
04	4710	X	4335	-0-	-375	-0-	318	1	3909	3	Y	98	101	1			8
							108	9									

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
11	7020	X	6389	-0-	-631	-0-	519	1	5746	3	Y	113	115	1			-0-
							124	9									
12	6758	X	6530	-0-	-228	-0-	349	1	5986	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
01	6758	X	5223	-0-	-1535	-0-	297	1	4731	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
*02	5964	X	5438	-0-	-526	-0-	509	1	4768	3	Y	146	145	1			1
							161	9									
*03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	532	1	6121	3	Y	185	168	1			18
							204	9									
04	6390	X	5279	-0-	-1111	-0-	385	1	4730	3	Y	149	155	1			12
							164	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3776	-0-	-694	-0-	301	1	3282	3	Y	175	177	1			1
							193	9									
12	4526	X	4040	-0-	-486	-0-	219	1	3690	3	Y	119	119	1			1
							131	9									
01	4464	X	3434	-0-	-1030	-0-	208	1	3226	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	3892	X	3737	-0-	-155	-0-	366	1	3371	3	Y	-0-					-0-
*03	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	287	1	3280	3	Y	81	73	1			8
							89	9									
04	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	285	1	3482	3	Y	105	104	1			9
							116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4262	-0-	-298	-0-	333	1	3631	3	Y	271	275	1			2
							298	9									
12	4712	X	4356	-0-	-356	-0-	236	1	3964	3	Y	142	144	1			-0-
							156	9									
01	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	252	1	3909	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
*02	4256	X	3641	-0-	-615	-0-	344	1	3174	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
*03	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	295	1	3364	3	Y	121	111	1			10
							133	9									
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	289	1	3532	3	Y	129	130	1			9
							142	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2834	-0-	-736	-0-	229	1	2497	3	Y	98	99	1			3
							108	9									
12	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	171	1	2884	3	Y	68	69	1			2
							75	9									
01	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	208	1	3235	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
*02	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	320	1	2951	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
*03	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	270	1	3076	3	Y	65	59	1			7
							72	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	269	1	3285	3	Y	71	71	1			7
							78	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	87	1	947	3	Y	113	115	1			1
							124	9									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	700	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
01	713	N	101	-0-	-612	-0-	4	1	57	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*02	644	N	518	-0-	-126	-0-	32	1	298	3	Y	171	167	1			5
							188	9									
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	92	1	1050	3	Y	82	78	1			9
							90	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	21	28	1			2
							23	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 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
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1400	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1261	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
01	1705	N	1009	-0-	-696	-0-	56	1	864	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
*02	1456	N	1069	-0-	-387	-0-	100	1	922	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	82	1	936	3	Y	63	57	1			8
							69	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	928	3	Y	57	59	1			6
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	6634	-0-	-1556	-0-	537	1	5955	3	Y	129	130	1			-0-
							142	9									
12	6789	X	6636	-0-	-153	-0-	357	1	6126	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
01	6913	X	6628	-0-	-285	-0-	383	1	6098	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
*02	6244	X	5267	-0-	-977	-0-	492	1	4607	3	Y	153	151	1			2
							168	9									
*03	6913	X	5815	-0-	-1098	-0-	452	1	5205	3	Y	144	132	1			14
							158	9									
04	6630	X	5607	-0-	-1023	-0-	410	1	5043	3	Y	140	143	1			11
							154	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6008	-0-	-472	-0-	476	1	5279	3	Y	230	233	1			-0-
							253	9									
12	6696	X	5390	-0-	-1306	-0-	285	1	4889	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
01	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	338	1	5373	3	Y	239	238	1			1
							263	9									
*02	5768	X	5734	-0-	-34	-0-	531	1	4977	3	Y	205	204	1			2
							226	9									
*03	6386	X	6293	-0-	-93	-0-	482	1	5549	3	Y	238	217	1			23
							262	9									
04	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	422	1	5189	3	Y	207	214	1			16
							228	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	572	1	6240	3	Y	234	236	1			3
							257	9									
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	377	1	6344	3	Y	228	229	1			2
							251	9									
01	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	347	1	5394	3	Y	176	176	1			2
							194	9									
*02	6608	X	4308	-0-	-2300	-0-	404	1	3720	3	Y	167	165	1			4
							184	9									
*03	7316	X	4284	-0-	-3032	-0-	324	1	3694	3	Y	242	220	1			26
							266	9									
04	7080	X	3564	-0-	-3516	-0-	262	1	3208	3	Y	85	102	1			9
							94	9									

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
11	4680	X	4044	-0-	-636	-0-	326	1	3551	3	Y	152	155	1			4
							167	9									
12	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	216	1	3630	3	Y	149	149	1			4
							164	9									
01	4712	X	3835	-0-	-877	-0-	223	1	3469	3	Y	130	131	1			3
							143	9									
*02	4088	X	3543	-0-	-545	-0-	336	1	3093	3	Y	104	103	1			4
							114	9									
*03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	352	1	4011	3	Y	201	182	1			23
							221	9									
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	294	1	3596	3	Y	205	208	1			20
							226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	2550	X	2182	-0-	-368	-0-	174	1	1930	3	Y	71	72	1			-0-
							78	9									
12	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	135	1	2312	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
01	2573	X	2534	-0-	-39	-0-	144	1	2296	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
*02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	217	1	2033	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
*03	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	196	1	2252	3	Y	82	75	1			8
							90	9									
04	2460	X	2354	-0-	-106	-0-	171	1	2107	3	Y	69	72	1			5
							76	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6796	-0-	-764	-0-	553	1	6028	3	Y	195	198	1			2
							215	9									
12	7471	X	6865	-0-	-606	-0-	370	1	6232	3	Y	239	239	1			2
							263	9									
01	7471	X	4978	-0-	-2493	-0-	290	1	4514	3	Y	158	158	1			2
							174	9									
*02	6440	X	5021	-0-	-1419	-0-	475	1	4381	3	Y	150	148	1			4
							165	9									
*03	7037	X	6419	-0-	-618	-0-	500	1	5708	3	Y	192	175	1			21
							211	9									
04	6810	X	6504	-0-	-306	-0-	475	1	5809	3	Y	200	202	1			19
							220	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	748	1	8290	3	Y	72	74	1			-0-
							79	9									
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	417	1	7141	3	Y	127	126	1			1
							140	9									
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	364	1	5784	3	Y	136	137	1			-0-
							150	9									
*02	6664	X	5264	-0-	-1400	-0-	495	1	4633	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
*03	7378	X	6138	-0-	-1240	-0-	479	1	5514	3	Y	132	122	1			12
							145	9									
04	7140	X	4040	-0-	-3100	-0-	297	1	3651	3	Y	84	90	1			6
							92	9									

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
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	291	1	3221	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
12	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	175	1	2992	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
01	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	172	1	2734	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
*02	3332	X	2507	-0-	-825	-0-	236	1	2215	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
*03	3689	X	2704	-0-	-985	-0-	212	1	2440	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
04	3570	X	2631	-0-	-939	-0-	192	1	2361	3	Y	71	70	1			6
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	452	1	5011	3	Y	106	108	1			-0-
							117	9									
12	5859	X	5839	-0-	-20	-0-	315	1	5400	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
01	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	311	1	4945	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*02	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	431	1	4037	3	Y	108	106	1			2
							119	9									
*03	5766	X	4614	-0-	-1152	-0-	361	1	4155	3	Y	89	81	1			10
							98	9									
04	5640	X	4107	-0-	-1533	-0-	303	1	3724	3	Y	73	76	1			7
							80	9									

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
11	2250	X	2029	-0-	-221	-0-	165	1	1828	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
12	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	103	1	1765	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	112	1	1782	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	165	1	1542	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	151	1	1739	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	141	1	1735	3	Y	45	45	1			3
							50	9									

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
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	391	1	4331	3	Y	89	91	1			-0-
							98	9									
12	4867	X	4601	-0-	-266	-0-	248	1	4253	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
01	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	266	1	4226	3	Y	88	88	1			1
							97	9									
*02	4508	X	3988	-0-	-520	-0-	376	1	3523	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
*03	4991	X	2686	-0-	-2305	-0-	211	1	2423	3	Y	47	43	1			6
							52	9									
04	4830	X	2977	-0-	-1853	-0-	220	1	2702	3	Y	50	50	1			6
							55	9									

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
11	4230	X	3250	-0-	-980	-0-	265	1	2935	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	235	1	4030	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
01	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	202	1	3219	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*02	3304	X	2959	-0-	-345	-0-	281	1	2637	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
*03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	299	1	3446	3	Y	74	67	1			9
							81	9									
04	4170	X	2992	-0-	-1178	-0-	222	1	2728	3	Y	38	42	1			5
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4251	-0-	-279	-0-	348	1	3861	3	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
12	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	244	1	4175	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	4681	X	3975	-0-	-706	-0-	233	1	3700	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	392	1	3674	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	378	1	4357	3	Y	73	67	1			6
							80	9									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	365	1	4487	3	Y	73	75	1			4
							80	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 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
11	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	344	1	3812	3	Y	46	47	1			-0-
							51	9									
12	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	227	1	3893	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	273	1	4337	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	404	1	3780	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*03	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	320	1	3689	3	Y	76	70	1			6
							84	9									
04	4530	X	3700	-0-	-830	-0-	273	1	3352	3	Y	68	70	1			4
							75	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	3872	-0-	-2368	-0-	320	1	3545	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	6448	X	4919	-0-	-1529	-0-	270	1	4637	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	6448	X	3960	-0-	-2488	-0-	231	1	3678	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*02	5824	X	3309	-0-	-2515	-0-	313	1	2931	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
*03	6448	X	2922	-0-	-3526	-0-	228	1	2628	3	Y	60	55	1			6
							66	9									
04	4770	X	1766	-0-	-3004	-0-	129	1	1591	3	Y	42	44	1			4
							46	9									

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. (I) GAS 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	3630	X	3146	-0-	-484	-0-	257	1	2849	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
12	3751	X	3298	-0-	-453	-0-	180	1	3082	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
01	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	192	1	3049	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
*02	3108	X	2882	-0-	-226	-0-	272	1	2551	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	247	1	2839	3	Y	55	51	1			5
							61	9									
04	3210	X	1595	-0-	-1615	-0-	118	1	1448	3	Y	26	29	1			2
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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. (I) GAS 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	47100	X	44743	-0-	-2357	-0-	3567 1657	1 9	39519	3	Y	1506	1530	1			3
12	48577	X	43023	-0-	-5554	-0-	2278 1696	1 9	39049	3	Y	1542	1541	1			4
01	50127	X	40607	-0-	-9520	-0-	2314 1571	1 9	36722	3	Y	1428	1428	1			4
*02	45276	X	34434	-0-	-10842	-0-	3225 1005	1 9	30204	3	Y	914	908	1			10
*03	50127	X	36300	-0-	-13827	-0-	2811 1122	1 9	32367	3	Y	1020	932	1			98
04	44730	X	33471	-0-	-11259	-0-	2445 965	1 9	30061	3	Y	877	906	1			69

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57510	X	53144	-0-	-4366	-0-	4228 2070	1 9	46846	3	Y	1882	1911	1			4
12	59427	X	50614	-0-	-8813	-0-	2675 2092	1 9	45847	3	Y	1902	1902	1			4
01	59551	X	47306	-0-	-12245	-0-	2688 1962	1 9	42656	3	Y	1784	1784	1			4
*02	53788	X	40350	-0-	-13438	-0-	3740 1584	1 9	35026	3	Y	1440	1428	1			16
*03	59551	X	42304	-0-	-17247	-0-	3246 1687	1 9	37371	3	Y	1534	1402	1			148
04	53130	X	39067	-0-	-14063	-0-	2824 1517	1 9	34726	3	Y	1379	1418	1			109

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	1100 277	1 9	12191	3	Y	252	256	1			-0-
12	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	773 308	1 9	13244	3	Y	280	280	1			-0-
01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	805 311	1 9	12812	3	Y	283	283	1			-0-
*02	12656	X	11628	-0-	-1028	-0-	1098 249	1 9	10281	3	Y	226	224	1			2
*03	14012	X	12190	-0-	-1822	-0-	956 227	1 9	11007	3	Y	206	188	1			20
04	13860	X	10400	-0-	-3460	-0-	767 199	1 9	9434	3	Y	181	186	1			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	687	1	7613	3	Y	119	120	1			2
							131	9									
12	8556	X	6172	-0-	-2384	-0-	332	1	5698	3	Y	129	129	1			2
							142	9									
01	8897	X	5229	-0-	-3668	-0-	300	1	4771	3	Y	144	144	1			2
							158	9									
*02	8036	X	5446	-0-	-2590	-0-	509	1	4772	3	Y	150	148	1			4
							165	9									
*03	8897	X	7776	-0-	-1121	-0-	604	1	6952	3	Y	200	183	1			21
							220	9									
04	8430	X	6934	-0-	-1496	-0-	507	1	6239	3	Y	171	177	1			15
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

11	870	N	813	-0-	-57	-0-	60	1	653	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
12	1364	N	994	-0-	-370	-0-	52	1	880	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	685	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	673	3	Y	301	296	1			6
							331	9									
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	105	100	1			11
							116	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	828	3	Y	75	80	1			6
							83	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1076	1	5924	3	Y	42					99
							46	9									
12	9362	X	1373	-0-	-7989	-0-	127	1	1225	3	Y	19	67	1			51
							21	9									
01	9362	X	1055	-0-	-8307	-0-	49	1	1005	3	Y	1					52
							1	9									
02	8456	X	1573	-0-	-6883	-0-	126	1	1428	3	Y	17	38	1			31
							19	9									
03	7688	X	1802	-0-	-5886	-0-	174	1	1617	3	Y	10	31	1			10
							11	9									
04	7050	X	1647	-0-	-5403	-0-	179	1	1444	3	Y	22	18	1			14
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	993	1	5465	3	Y	43					116
							47	9									
12	7812	X	4026	-0-	-3786	-0-	374	1	3596	3	Y	51	98	1			69
							56	9									
01	7812	X	5200	-0-	-2612	-0-	244	1	4954	3	Y	2					71
							2	9									
02	7056	X	3650	-0-	-3406	-0-	294	1	3325	3	Y	28	57	1			42
							31	9									
03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	723	1	6704	3	Y	56	78	1			20
							62	9									
04	6510	X	3864	-0-	-2646	-0-	420	1	3392	3	Y	47	41	1			26
							52	9									

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
11	4650	X	2094	-0-	-2556	-0-	166	1	1834	3	Y	85	89	1			-0-
							94	9									
12	4774	X	3900	-0-	-874	-0-	209	1	3584	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
01	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	249	1	3962	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
*02	3976	X	3920	-0-	-56	-0-	368	1	3444	3	Y	98	97	1			1
							108	9									
*03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	343	1	3946	3	Y	111	102	1			10
							122	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	312	1	3840	3	Y	117	119	1			8
							129	9									

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
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	524	1	5808	3	Y	200	200	1			1
							220	9									
12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	361	1	6181	3	Y	214	214	1			1
							235	9									
01	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	351	1	5577	3	Y	203	203	1			1
							223	9									
*02	6104	X	5296	-0-	-808	-0-	493	1	4617	3	Y	169	167	1			3
							186	9									
*03	6758	X	5887	-0-	-871	-0-	454	1	5231	3	Y	184	168	1			19
							202	9									
04	6570	X	5733	-0-	-837	-0-	416	1	5119	3	Y	180	183	1			16
							198	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	573	1	6348	3	Y	298	303	1			-0-
							328	9									
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	396	1	6785	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
01	7688	X	7413	-0-	-275	-0-	418	1	6654	3	Y	310	310	1			-0-
							341	9									
*02	6944	X	6144	-0-	-800	-0-	563	1	5272	3	Y	281	279	1			2
							309	9									
*03	7688	X	7220	-0-	-468	-0-	551	1	6349	3	Y	291	266	1			27
							320	9									
04	7260	X	6748	-0-	-512	-0-	487	1	5988	3	Y	248	256	1			19
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	6279	-0-	-651	-0-	497 273	1 9	5509	3	Y	248	253	1			-0-
12	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	329 321	1 9	5645	3	Y	292	292	1			-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	463 284	1 9	7354	3	Y	258	258	1			-0-
*02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	446 163	1 9	4180	3	Y	148	147	1			1
*03	6479	X	3995	-0-	-2484	-0-	309 123	1 9	3563	3	Y	112	102	1			11
04	6960	X	5191	-0-	-1769	-0-	385 73	1 9	4733	3	Y	66	72	1			5

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 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
11	8430	X	6773	-0-	-1657	-0-	538 273	1 9	5962	3	Y	248	254	1			-0-
12	7843	X	7272	-0-	-571	-0-	387 259	1 9	6626	3	Y	235	235	1			-0-
01	7347	X	6409	-0-	-938	-0-	367 210	1 9	5832	3	Y	191	191	1			-0-
*02	6636	X	4610	-0-	-2026	-0-	434 113	1 9	4063	3	Y	103	102	1			1
*03	7161	X	6152	-0-	-1009	-0-	478 168	1 9	5506	3	Y	153	139	1			15
04	7050	X	6133	-0-	-917	-0-	446 200	1 9	5487	3	Y	182	183	1			14

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 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
11	14460	X	12665	-0-	-1795	-0-	1932 103	1 9	10630	3	Y	94	98	1			17
12	13640	X	11219	-0-	-2421	-0-	1042 160	1 9	10017	3	Y	145	112	1			50
01	13857	X	12586	-0-	-1271	-0-	584 128	1 9	11874	3	Y	116	130	1			36
02	12516	X	9916	-0-	-2600	-0-	799 73	1 9	9044	3	Y	66	91	1			11
03	13857	X	10818	-0-	-3039	-0-	1041 129	1 9	9648	3	Y	117	102	1			26
04	12660	X	8696	-0-	-3964	-0-	943 141	1 9	7612	3	Y	128	130	1			24

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
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1905 112	1 9	10486	3	Y	102	105	1			24
12	12896	X	10878	-0-	-2018	-0-	1010 166	1 9	9702	3	Y	151	117	1			58
01	12772	X	10309	-0-	-2463	-0-	477 141	1 9	9691	3	Y	128	141	1			45
02	11676	X	11230	-0-	-446	-0-	898 162	1 9	10170	3	Y	147	164	1			28
03	12927	X	10975	-0-	-1952	-0-	1048 212	1 9	9715	3	Y	193	171	1			50
04	12510	X	10246	-0-	-2264	-0-	1115 128	1 9	9003	3	Y	116	135	1			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	13320	X	12320	-0-	-1000	-0-	1867	1	10275	3	Y	162	170	1			35
							178	9									
12	13299	X	11594	-0-	-1705	-0-	1074	1	10316	3	Y	185	148	1			72
							204	9									
01	14074	X	11406	-0-	-2668	-0-	525	1	10681	3	Y	182	194	1			60
							200	9									
02	12712	X	10236	-0-	-2476	-0-	816	1	9238	3	Y	165	193	1			32
							182	9									
03	14074	X	10510	-0-	-3564	-0-	1007	1	9331	3	Y	156	145	1			43
							172	9									
04	12330	X	11479	-0-	-851	-0-	1248	1	10080	3	Y	137	147	1			33
							151	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

11	13920	X	12826	-0-	-1094	-0-	1941	1	10680	3	Y	186	184	1			37
							205	9									
12	14229	X	13656	-0-	-573	-0-	1270	1	12203	3	Y	166	137	1			66
							183	9									
01	14229	X	12504	-0-	-1725	-0-	575	1	11698	3	Y	210	212	1			64
							231	9									
02	12740	X	12128	-0-	-612	-0-	969	1	10974	3	Y	168	200	1			32
							185	9									
03	14105	X	13582	-0-	-523	-0-	1310	1	12142	3	Y	118	117	1			33
							130	9									
04	13230	X	12312	-0-	-918	-0-	1340	1	10820	3	Y	138	141	1			30
							152	9									

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

11	23130	X	19310	-0-	-3820	-0-	2947	1	16217	3	Y	133	132	1			29
							146	9									
12	21824	X	19875	-0-	-1949	-0-	1863	1	17898	3	Y	104	89	1			44
							114	9									
01	20894	X	19794	-0-	-1100	-0-	922	1	18738	3	Y	122	127	1			39
							134	9									
02	18872	X	18268	-0-	-604	-0-	1472	1	16674	3	Y	111	129	1			21
							122	9									
03	20894	X	18112	-0-	-2782	-0-	1753	1	16249	3	Y	100	95	1			26
							110	9									
04	19320	X	16974	-0-	-2346	-0-	1856	1	14986	3	Y	120	121	1			25
							132	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 28H RRCID -> 301384 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10019 - 18573

12	0		45862	-0-	45862	45862	4161	1	39983	3	Y	1562	1279	1			283
							1718	9									
01	0		240048	-0-	240048	285910	10905	1	221698	3	Y	6768	6769	1			282
							7445	9									
02	0		198423	-0-	198423	484333	15696	1	177743	3	Y	4531	4534	1			279
							4984	9									
*03	685422	X	201089	-0-	-484333	-0-	19139	1	177420	3	Y	4118	4272	1			125
							4530	9									
04	228300	X	180507	-0-	-47793	-0-	19455	1	157080	3	Y	3611	3517	1			219
							3972	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 29H RRCID -> 301431 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9950 - 18564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		50207	-0-	50207	50207	4545	1	43671	3	Y	1810	1481	1			329
							1991	9									
01	0		271976	-0-	271976	322183	12307	1	250192	3	Y	8615	8584	1			360
							9477	9									
02	0		230460	-0-	230460	552643	18093	1	204886	3	Y	6801	6746	1			415
							7481	9									
*03	786352	X	233709	-0-	-552643	-0-	22114	1	205000	3	Y	5995	6226	1			184
							6595	9									
04	253050	X	NO RPT	-0-	-253050	-0-					Y	NO RPT					184

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

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									
01	4681	X	3838	-0-	-843	-0-	29	1	3630	2	N	163	108	1	130	8	27
							179	9									
02	4228	X	3931	-0-	-297	-0-	15	1	3850	2	N	60					87
							66	9									
03	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	15	1	3809	2	N	38	1	8			124
							42	9									
04	3810	X	3100	-0-	-710	-0-	10	1	3090	2	N	-0-					124

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

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									
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	25	1	3125	2	N	-0-	27	1			32
02	2632	X	2067	-0-	-565	-0-	9	1	2052	2	N	5					37
							6	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	10	1	3039	2	N	40	44	1	1	8	32
							44	9									
04	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	12	1	2481	2	N	33					65
							36	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55560	X	37344	-0-	-18216	-0-	561 3035	1 9	33748	3	Y	2759	6	0	2753	1	87
12	56017	X	34879	-0-	-21138	-0-	448 2971	1 9	31460	3	Y	2701	2750	1			38
01	46035	X	33512	-0-	-12523	-0-	464 3023	1 9	30025	3	Y	2748	2750	1			36
02	41580	X	29220	-0-	-12360	-0-	421 2673	1 9	26126	3	Y	2430	2434	1			32
03	40455	X	28413	-0-	-12042	-0-	431 2459	1 9	25523	3	Y	2235	2232	1			35
04	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	500 2748	1 9	26233	3	Y	2498	2483	1			50

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
11	52890	X	34611	-0-	-18279	-0-	545 1276	1 9	32790	3	Y	1160	2	0	1158	1	36
12	51274	X	32675	-0-	-18599	-0-	440 1340	1 9	30895	3	Y	1218	1237	1			17
01	45260	X	30930	-0-	-14330	-0-	451 1284	1 9	29195	3	Y	1167	1169	1			15
02	40880	X	26676	-0-	-14204	-0-	405 1130	1 9	25141	3	Y	1027	1029	1			13
03	37913	X	23443	-0-	-14470	-0-	376 828	1 9	22239	3	Y	753	754	1			12
04	34620	X	27282	-0-	-7338	-0-	490 1102	1 9	25690	3	Y	1002	994	1			20

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
11	38100	X	25286	-0-	-12814	-0-	398 943	1 9	23945	3	Y	857	2	0	856	1	27
12	38750	X	23556	-0-	-15194	-0-	318 920	1 9	22318	3	Y	836	851	1			12
01	36828	X	21678	-0-	-15150	-0-	315 997	1 9	20366	3	Y	906	906	1			12
02	33264	X	19009	-0-	-14255	-0-	288 879	1 9	17842	3	Y	799	801	1			10
03	28396	X	19955	-0-	-8441	-0-	319 749	1 9	18887	3	Y	681	680	1			11
04	21210	X	17863	-0-	-3347	-0-	318 845	1 9	16700	3	Y	768	763	1			16

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. (I) GAS 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	37770	X	26750	-0-	-11020	-0-	421 993	1 9	25336	3	Y	903	2	0	904	1	28
12	38068	X	23715	-0-	-14353	-0-	319 998	1 9	22398	3	Y	907	922	1			13
01	33170	X	22249	-0-	-10921	-0-	323 1024	1 9	20902	3	Y	931	932	1			12
02	26796	X	20448	-0-	-6348	-0-	310 920	1 9	19218	3	Y	836	837	1			11
03	28551	X	18078	-0-	-10473	-0-	292 523	1 9	17263	3	Y	475	479	1			7
04	26760	X	22357	-0-	-4403	-0-	402 872	1 9	21083	3	Y	793	784	1			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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	(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
11	68490	X	2919	-0-		-65571	-0-	45 177	1 9	2697	3	Y	161	164	1			5
12	70773	X	14706	-0-		-56067	-0-	197 704	1 9	13805	3	Y	640	636	1			9
01	16248	X	16248	-0-		-0-	-0-	235 814	1 9	15199	3	Y	740	739	1			10
02	17765	X	17765	-0-		-0-	-0-	268 899	1 9	16598	3	Y	817	816	1			11
03	20965	X	20965	-0-		-0-	-0-	331 1046	1 9	19588	3	Y	951	947	1			15
04	19907	X	19907	-0-		-0-	-0-	353 1044	1 9	18510	3	Y	949	945	1			19

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	(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
11	43140	X	31147	-0-		-11993	-0-	488 1302	1 9	29357	3	Y	1184	2	0	1183	1	37
12	44578	X	29433	-0-		-15145	-0-	395 1324	1 9	27714	3	Y	1204	1202	1	22	8	17
01	38502	X	27207	-0-		-11295	-0-	394 1300	1 9	25513	3	Y	1182	1184	1			15
02	31220	X	24717	-0-		-6503	-0-	374 1158	1 9	23185	3	Y	1053	1054	1			14
03	34069	X	19940	-0-		-14129	-0-	321 638	1 9	18981	3	Y	580	585	1			9
04	27180	X	27171	-0-		-9	-0-	488 1067	1 9	25616	3	Y	970	949	1	11	8	19

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	(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
11	29310	X	23761	-0-		-5549	-0-	352 2204	1 9	21205	3	Y	2004	4	0	2001	1	63
12	28582	X	21927	-0-		-6655	-0-	278 2160	1 9	19489	3	Y	1964	1999	1			28
01	26815	X	21167	-0-		-5648	-0-	289 2181	1 9	18697	3	Y	1983	1985	1			26
02	23464	X	19333	-0-		-4131	-0-	277 1871	1 9	17185	3	Y	1701	1705	1			22
03	25978	X	15397	-0-		-10581	-0-	239 1032	1 9	14126	3	Y	938	945	1			15
04	23760	X	20021	-0-		-3739	-0-	339 1913	1 9	17769	3	Y	1739	1719	1			35

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	(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
11	50010	X	28025	-0-		-21985	-0-	440 1100	1 9	26485	3	Y	1000	2	0	998	1	31
12	49197	X	33227	-0-		-15970	-0-	449 1283	1 9	31495	3	Y	1166	1181	1			16
01	32798	X	30658	-0-		-2140	-0-	447 1262	1 9	28949	3	Y	1147	1147	1	1	8	15
02	29624	X	26931	-0-		-2693	-0-	410 1110	1 9	25411	3	Y	1009	1011	1			13
03	33232	X	28084	-0-		-5148	-0-	447 1202	1 9	26435	3	Y	1093	1089	1			17
04	29520	X	24094	-0-		-5426	-0-	430 1112	1 9	22552	3	Y	1011	1008	1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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. (I) GAS 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	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									
01	66898	X	52108	-0-	-14790	-0-	711	1	46029	3	Y	4880	4890	1			64
							5368	9									
02	55888	X	43394	-0-	-12494	-0-	615	1	38175	3	Y	4185	4195	1			54
							4604	9									
03	61876	X	44107	-0-	-17769	-0-	657	1	38901	3	Y	4135	4124	1			65
							4549	9									
04	44400	X	41832	-0-	-2568	-0-	700	1	36710	3	Y	4020	4004	1			81
							4422	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	79484	X	63858	-0-	-15626	-0-	910	1	58897	3	Y	3683	3690	1			48
							4051	9									
02	66668	X	54413	-0-	-12255	-0-	808	1	50090	3	Y	3195	3202	1			41
							3515	9									
03	73811	X	58380	-0-	-15431	-0-	908	1	53745	3	Y	3388	3376	1			53
							3727	9									
04	54810	X	53603	-0-	-1207	-0-	938	1	49187	3	Y	3162	3151	1			64
							3478	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	73191	X	59334	-0-	-13857	-0-	840	1	54325	3	Y	3790	3796	1			50
							4169	9									
02	60676	X	50726	-0-	-9950	-0-	747	1	46336	3	Y	3312	3319	1			43
							3643	9									
03	67177	X	53570	-0-	-13607	-0-	828	1	49039	3	Y	3366	3356	1			53
							3703	9									
04	51570	X	50033	-0-	-1537	-0-	867	1	45463	3	Y	3366	3351	1			68
							3703	9									

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
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									
01	114816	X	114816	-0-	-0-	-0-	1581	1	102275	3	Y	9964	10008	1			130
							10960	9									
02	93042	X	93042	-0-	-0-	-0-	1346	1	83506	3	Y	7445	7478	1			97
							8190	9									
03	90144	X	90144	-0-	-0-	-0-	1381	1	81759	3	Y	6367	6364	1			100
							7004	9									
04	76305	X	76305	-0-	-0-	-0-	1322	1	69353	3	Y	5118	5115	1			103
							5630	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874

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
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									
01	3100	N	72008	-0-	68908	68908	908	1	58745	3	Y	11232	11262	1			147
							12355	9									
02	127585	X	58677	-0-	-68908	-0-	774	1	48004	3	Y	8999	9029	1			117
							9899	9									
03	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	786	1	46523	3	Y	8391	8376	1			132
							9230	9									
04	48142	X	48142	-0-	-0-	-0-	751	1	39394	3	Y	7270	7255	1			147
							7997	9									

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
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									
01	132937	X	132937	-0-	-0-	-0-	1829	1	118322	3	Y	11624	11649	1			152
							12786	9									
02	108395	X	108395	-0-	-0-	-0-	1563	1	96975	3	Y	8961	8997	1			116
							9857	9									
03	107753	X	107753	-0-	-0-	-0-	1641	1	97138	3	Y	8158	8146	1			128
							8974	9									
04	93336	X	93336	-0-	-0-	-0-	1612	1	84552	3	Y	6520	6516	1			132
							7172	9									

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
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									
01	127154	X	127154	-0-	-0-	-0-	1731	1	111991	3	Y	12211	12222	1			160
							13432	9									
02	110166	X	110166	-0-	-0-	-0-	1566	1	97152	3	Y	10407	10432	1			135
							11448	9									
03	114056	X	114056	-0-	-0-	-0-	1709	1	101169	3	Y	10162	10138	1			159
							11178	9									
04	103728	X	103728	-0-	-0-	-0-	1753	1	91964	3	Y	9101	9076	1			184
							10011	9									

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
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									
01	120559	X	120559	-0-	-0-	-0-	1643	1	106308	3	Y	11462	11490	1			150
							12608	9									
02	99447	X	99447	-0-	-0-	-0-	1419	1	88005	3	Y	9112	9144	1			118
							10023	9									
03	98674	X	98674	-0-	-0-	-0-	1489	1	88122	3	Y	8239	8228	1			129
							9063	9									
04	85534	X	85534	-0-	-0-	-0-	1462	1	76652	3	Y	6745	6738	1			136
							7420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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
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									
01	76788	X	76788	-0-	-0-	-0-	936	1	60541	3	Y	13919	13925	1			182
							15311	9									
02	68380	X	68380	-0-	-0-	-0-	875	1	54253	3	Y	12047	12073	1			156
							13252	9									
03	71544	X	71544	-0-	-0-	-0-	966	1	57201	3	Y	12161	12126	1			191
							13377	9									
04	64761	X	64761	-0-	-0-	-0-	989	1	51870	3	Y	10820	10792	1			219
							11902	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 03/19/2026 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
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	188	1	1471	3	Y	103	90	1			13
							113	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1649	3	Y	63	66	1			10
							69	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1639	3	62	9	Y	56	55	1			11
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	238	1	1277	3	Y	54	58	1			7
							59	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	56	1	823	3	Y	41	37	1			11
							45	9									
04	1590	N	847	-0-	-743	-0-	15	1	787	3	Y	41	52	1			-0-
							45	9									

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
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	757	3	Y	154	134	1			20
							169	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	3	Y	167	162	1			25
							184	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1319	3	165	9	Y	150	144	1			31
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	191	1	1026	3	Y	143	153	1			21
							157	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	22	31	1			12
							24	9									
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	13	1	725	3	Y	22	33	1			1
							24	9									

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
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	108	1	842	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	884	3	Y	208	204	1			31
							229	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	879	3	207	9	Y	188	181	1			38
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	127	1	684	3	Y	179	192	1			25
							197	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	889	3	Y	221	185	1			61
							243	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	850	3	Y	222	276	1			7
							244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	3	Y	187	185	1			29
							206	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	998	3	186	9	Y	169	164	1			34
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	144	1	776	3	Y	161	172	1			23
							177	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	856	3	Y	154	132	1			45
							169	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	155	194	1			6
							171	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 03/23/2026 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
11	1140	N	772	-0-	-368	-0-	84	1	657	3	Y	28	24	1			4
							31	9									
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	3	Y	62	57	1			9
							68	9									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1133	3	62	9	Y	56	54	1			11
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	54	57	1			8
							59	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	131	1	1942	3	Y	104	84	1			28
							114	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	34	1	1859	3	Y	104	128	1			4
							114	9									

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
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	194	1	1514	3	Y	129	112	1			17
							142	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1649	3	Y	167	159	1			25
							184	9									
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1639	3	165	9	Y	150	144	1			31
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	238	1	1277	3	Y	143	153	1			21
							157	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	3	Y	198	163	1			56
							218	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	32	1	1749	3	Y	200	247	1			9
							220	9									

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
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	928	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	3	Y	62	57	1			8
							68	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1183	3	62	9	Y	56	54	1			10
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	171	1	921	3	Y	54	57	1			7
							59	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	16	1	882	3	Y	22	29	1			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 03/25/2026 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
11	1320	N	770	-0-	-550	-0-	84	1	657	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	918	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	912	3	41	9	Y	37	35	1			8
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	132	1	710	3	Y	36	39	1			5
							40	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	756	3	Y	33	41	1			1
							36	9									

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
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	686	3	Y	309	269	1			40
							340	9									
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	167	178	1			29
							184	9									
01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1200	3	165	9	Y	150	147	1			32
02	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	174	1	934	3	Y	143	153	1			22
							157	9									
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	57	1	839	3	Y	88	81	1			29
							97	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	803	3	Y	89	114	1			4
							98	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 03/27/2026 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
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	3	Y	208	204	1			31
							229	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1504	3	207	9	Y	188	181	1			38
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	218	1	1171	3	Y	179	192	1			25
							197	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	Y	66	67	1			24
							73	9									
04	1230	N	860	-0-	-370	-0-	14	1	772	3	Y	67	88	1			3
							74	9									

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
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	84	1	657	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	631	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	725	3	Y	22	28	1			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	226	1	1770	3	Y	129	112	1			17
							142	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	3	Y	83	86	1			14
							91	9									
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1487	3	83	9	Y	75	73	1			16
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	215	1	1158	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	91	1	1349	3	Y	110	90	1			31
							121	9									
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	24	1	1291	3	Y	111	137	1			5
							122	9									

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
11	3000	N	6744	-0-	3744	7295	736	1	5754	3	Y	231	201	1			30
							254	9									
12	9003	X	1708	-0-	-7295	-0-	87	1	1530	3	Y	83	97	1			16
							91	9									
01	6262	X	1604	-0-	-4658	-0-	1521	3	83	9	Y	75	75	1			16
02	6076	X	1482	-0-	-4594	-0-	220	1	1184	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
03	6727	X	1110	-0-	-5617	-0-	66	1	971	3	Y	66	56	1			21
							73	9									
04	6510	X	1021	-0-	-5489	-0-	17	1	930	3	Y	67	84	1			4
							74	9									

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
11	3000	N	3255	-0-	255	255	343	1	2685	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	2850	N	2595	-0-	-255	-0-	128	1	2261	3	Y	187	186	1			28
							206	9									
01	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	2248	3	186	9	Y	169	164	1			33
02	2828	X	2252	-0-	-576	-0-	326	1	1749	3	Y	161	172	1			22
							177	9									
03	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	128	1	1892	3	Y	176	149	1			49
							194	9									
04	3030	X	2040	-0-	-990	-0-	33	1	1812	3	Y	177	221	1			5
							195	9									

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
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	197	1	1542	3	Y	154	134	1			20
							169	9									
12	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	56	1	987	3	Y	63	71	1			12
							69	9									
01	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	981	3	62	9	Y	56	56	1			12
02	1624	N	964	-0-	-660	-0-	142	1	763	3	Y	54	58	1			8
							59	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	Y	88	72	1			24
							97	9									
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	16	1	882	3	Y	89	110	1			3
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

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
11	1680	N	1462	-0-		-218	-0-	137	1	1071	3	Y	231	201	1			30
								254	9									
12	1240	N	1011	-0-		-229	-0-	39	1	697	3	Y	250	243	1			37
								275	9									
01	1240	N	941	-0-		-299	-0-	693	3	248	9	Y	225	216	1			46
02	1120	N	874	-0-		-246	-0-	100	1	539	3	Y	214	229	1			31
								235	9									
03	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	72	1	1069	3	Y	309	254	1			86
								340	9									
04	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	19	1	1024	3	Y	310	384	1			12
								341	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

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
11	900	N	894	-0-		-6	-0-	95	1	743	3	Y	51	45	1			6
								56	9									
12	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	57	1	1003	3	Y	62	59	1			9
								68	9									
01	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	998	3	62	9	Y	56	54	1			11
02	979	N	979	-0-		-0-	-0-	144	1	776	3	Y	54	57	1			8
								59	9									
03	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	67	1	987	3	Y	66	55	1			19
								73	9									
04	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	17	1	946	3	Y	66	82	1			3
								73	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

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
11	1380	N	926	-0-		-454	-0-	99	1	771	3	Y	51	44	1			7
								56	9									
12	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	72	1	1275	3	Y	104	96	1			15
								114	9									
01	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	1267	3	103	9	Y	94	90	1			19
02	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	184	1	986	3	Y	89	95	1			13
								98	9									
03	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	81	1	1201	3	Y	88	75	1			26
								97	9									
04	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	21	1	1150	3	Y	89	112	1			3
								98	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

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
11	1440	N	1263	-0-		-177	-0-	124	1	970	3	Y	154	134	1			20
								169	9									
12	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	65	1	1139	3	Y	115	117	1			18
								127	9									
01	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1132	3	113	9	Y	103	100	1			21
02	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	164	1	881	3	Y	98	105	1			14
								108	9									
03	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	83	1	1235	3	Y	132	109	1			37
								145	9									
04	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	22	1	1181	3	Y	133	165	1			5
								146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	859	-0-	-41	-0-	88	1	686	3	Y	77	67	1			10
							85	9									
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	Y	27	32	1			5
							30	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	671	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	126	97	1			32
							139	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	725	3	Y	126	154	1			4
							139	9									

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
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	3	Y	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	3	Y	83	72	1			11
							91	9									
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1977	3	83	9	Y	75	71	1			15
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	286	1	1539	3	Y	71	76	1			10
							78	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	66	56	1			20
							73	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	37	1	1984	3	Y	67	84	1			3
							74	9									

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
11	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	152	1	1185	3	Y	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	115	1	2023	3	Y	327	286	1			41
							360	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2011	3	323	9	Y	294	278	1			57
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	291	1	1566	3	Y	281	299	1			39
							309	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2040	3	Y	221	194	1			66
							243	9									
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	36	1	1953	3	Y	222	280	1			8
							244	9									

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
11	1800	N	766	-0-	-1034	-0-	84	1	657	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	3	Y	83	75	1			11
							91	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1302	3	83	9	Y	75	71	1			15
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	189	1	1013	3	Y	71	76	1			10
							78	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	82	1	1218	3	Y	110	90	1			30
							121	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	3	Y	111	137	1			4
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5854	-0-	2854	6125	645	1	5040	3	Y	154	134	1			20
							169	9									
12	11726	X	5601	-0-	-6125	-0-	288	1	5084	3	Y	208	198	1			30
							229	9									
01	5425	X	5260	-0-	-165	-0-	5053	3	207	9	Y	188	180	1			38
02	5320	X	4862	-0-	-458	-0-	732	1	3933	3	Y	179	191	1			26
							197	9									
03	5890	X	4471	-0-	-1419	-0-	269	1	3983	3	Y	199	167	1			58
							219	9									
04	5700	X	4102	-0-	-1598	-0-	70	1	3812	3	Y	200	249	1			9
							220	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	299	1	2342	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	3813	X	1133	-0-	-2680	-0-	56	1	986	3	Y	83	94	1			16
							91	9									
01	2728	X	1064	-0-	-1664	-0-	981	3	83	9	Y	75	74	1			17
02	2464	X	983	-0-	-1481	-0-	142	1	763	3	Y	71	76	1			12
							78	9									
03	2728	X	1046	-0-	-1682	-0-	60	1	889	3	Y	88	74	1			26
							97	9									
04	2640	X	964	-0-	-1676	-0-	16	1	850	3	Y	89	111	1			4
							98	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	91	1	714	3	Y	232	202	1			30
							255	9									
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	111	1	1955	3	Y	104	115	1			19
							114	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1944	3	103	9	Y	94	93	1			20
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	282	1	1512	3	Y	89	96	1			13
							98	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	80	1	1184	3	Y	93	79	1			27
							102	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1134	3	Y	93	117	1			3
							102	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	117	1	914	3	Y	77	67	1			10
							85	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1156	3	Y	83	80	1			13
							91	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1149	3	83	9	Y	75	72	1			16
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	166	1	894	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1284	3	Y	86	72	1			25
							95	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	Y	86	107	1			4
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	117	1	914	3	Y	77	67	1			10
							85	9									
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	3	Y	62	62	1			10
							68	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1302	3	62	9	Y	56	55	1			11
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	189	1	1013	3	Y	54	57	1			8
							59	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
04	1050	N	794	-0-	-256	-0-	14	1	756	3	Y	22	29	1			1
							24	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	115	1	899	3	Y	77	67	1			10
							85	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	3	Y	75	74	1			11
							83	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1099	3	75	9	Y	68	66	1			13
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	855	3	Y	64	68	1			9
							70	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	68	58	1			19
							75	9									
04	1020	N	814	-0-	-206	-0-	13	1	725	3	Y	69	86	1			2
							76	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 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
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-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	6845	-0-	-1075	-0-	712	1	5568	3	Y	514	449	1			65
							565	9									
12	8184	X	7615	-0-	-569	-0-	378	1	6665	3	Y	520	508	1			77
							572	9									
01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	6622	3	516	9	Y	469	453	1			93
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	960	1	5156	3	Y	447	478	1			62
							492	9									
03	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	384	1	5692	3	Y	320	285	1			97
							352	9									
04	6300	X	5906	-0-	-394	-0-	101	1	5451	3	Y	322	408	1			11
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	424	1	3312	3	N	283	246	1			37
							311	9									
12	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	160	1	2823	3	N	229	231	1			35
							252	9									
01	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2805	3	227	9	N	206	200	1			41
02	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	406	1	2184	3	N	197	210	1			28
							217	9									
03	3720	X	3155	-0-	-565	-0-	189	1	2797	3	N	154	135	1			47
							169	9									
04	3600	X	2898	-0-	-702	-0-	49	1	2678	3	N	155	196	1			6
							171	9									

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
11	5100	X	3229	-0-	-1871	-0-	334	1	2612	3	N	257	224	1			33
							283	9									
12	5270	X	2398	-0-	-2872	-0-	117	1	2075	3	N	187	191	1			29
							206	9									
01	4774	X	2249	-0-	-2525	-0-	2063	3	186	9	N	169	164	1			34
02	3024	X	2081	-0-	-943	-0-	299	1	1605	3	N	161	172	1			23
							177	9									
03	3348	X	1801	-0-	-1547	-0-	105	1	1563	3	N	121	107	1			37
							133	9									
04	3240	X	1658	-0-	-1582	-0-	28	1	1496	3	N	122	154	1			5
							134	9									

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
11	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	320	1	2499	3	Y	183	160	1			23
							201	9									
12	3224	X	1435	-0-	-1789	-0-	69	1	1224	3	Y	129	132	1			20
							142	9									
01	2914	X	1345	-0-	-1569	-0-	1217	3	128	9	Y	116	113	1			23
02	2632	X	1245	-0-	-1387	-0-	176	1	947	3	Y	111	119	1			15
							122	9									
03	2914	X	947	-0-	-1967	-0-	52	1	774	3	Y	110	93	1			32
							121	9									
04	2820	X	876	-0-	-1944	-0-	14	1	740	3	Y	111	138	1			5
							122	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	657	1	5141	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3818	-0-	-770	-0-	190	1	3349	3	Y	254	221	1			33
							279	9									
01	5425	X	3582	-0-	-1843	-0-	3330	3	252	9	Y	229	217	1			45
02	5404	X	3313	-0-	-2091	-0-	482	1	2591	3	Y	218	231	1			32
							240	9									
03	5983	X	4479	-0-	-1504	-0-	263	1	3900	3	Y	287	238	1			81
							316	9									
04	5790	X	4119	-0-	-1671	-0-	69	1	3733	3	Y	288	357	1			12
							317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	111	1	871	3	Y	51	44	1			7
							56	9									
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	3	Y	123	113	1			17
							135	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1132	3	122	9	Y	111	106	1			22
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	105	112	1			15
							116	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	3	Y	132	110	1			37
							145	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	3	Y	133	165	1			5
							146	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	365	1	2855	3	N	108	95	1			13
							119	9									
12	4464	X	3152	-0-	-1312	-0-	158	1	2788	3	N	187	174	1			26
							206	9									
01	4061	X	2958	-0-	-1103	-0-	2772	3	186	9	N	169	162	1			33
02	3108	X	2737	-0-	-371	-0-	402	1	2158	3	N	161	172	1			22
							177	9									
03	3441	X	2646	-0-	-795	-0-	157	1	2320	3	N	154	131	1			45
							169	9									
04	3330	X	2433	-0-	-897	-0-	41	1	2221	3	N	155	194	1			6
							171	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	360	1	2813	3	Y	141	123	1			18
							155	9									
12	2976	X	1609	-0-	-1367	-0-	84	1	1479	3	Y	42	52	1			8
							46	9									
01	3286	X	1512	-0-	-1774	-0-	1471	3	41	9	Y	37	37	1			8
02	2968	X	1397	-0-	-1571	-0-	213	1	1144	3	Y	36	39	1			5
							40	9									
03	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	105	1	1563	3	Y	132	103	1			34
							145	9									
04	3180	X	1670	-0-	-1510	-0-	28	1	1496	3	Y	133	162	1			5
							146	9									

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
11	8040	X	6693	-0-	-1347	-0-	701	1	5483	3	Y	463	403	1			60
							509	9									
12	8308	X	5234	-0-	-3074	-0-	261	1	4607	3	Y	333	340	1			53
							366	9									
01	6417	X	4907	-0-	-1510	-0-	4577	3	330	9	Y	300	292	1			61
02	5796	X	4544	-0-	-1252	-0-	664	1	3565	3	Y	286	306	1			41
							315	9									
03	6417	X	5676	-0-	-741	-0-	331	1	4902	3	Y	403	332	1			112
							443	9									
04	6210	X	5229	-0-	-981	-0-	87	1	4695	3	Y	406	503	1			15
							447	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	X	1289	-0-	-631	-0-	120	1	942	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	594	1	10490	3	Y	254	243	1			38
							279	9									
01	3100	N	10681	-0-	7581	7581	10429	3	252	9	Y	229	221	1			46
02	2800	N	9867	-0-	7067	14648	1511	1	8116	3	Y	218	232	1			32
							240	9									
03	3100	N	8151	-0-	5051	19699	503	1	7454	3	Y	176	154	1			54
							194	9									
04	27162	X	7463	-0-	-19699	-0-	132	1	7136	3	Y	177	224	1			7
							195	9									

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
11	90000	X	82547	-0-	-7453	-0-	8957	1	68340	3	Y	4773	4773	1			-0-
							5250	9									
12	93000	X	76968	-0-	-16032	-0-	6338	1	65813	3	Y	4379	4379	1			-0-
							4817	9									
01	76694	X	73780	-0-	-2914	-0-	6449	1	62801	3	Y	4118	4118	1			-0-
							4530	9									
02	69272	X	65580	-0-	-3692	-0-	6640	1	55054	3	Y	3533	3194	1			339
							3886	9									
03	76694	X	69946	-0-	-6748	-0-	7360	1	58260	3	Y	3933	3544	1			728
							4326	9									
04	74220	X	66205	-0-	-8015	-0-	7676	1	54372	3	Y	3779	3795	1			712
							4157	9									

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
11	94410	X	84297	-0-	-10113	-0-	9236	1	70475	3	Y	4169	4169	1			-0-
							4586	9									
12	97557	X	77963	-0-	-19594	-0-	6415	1	66609	3	Y	4490	4490	1			-0-
							4939	9									
01	80104	X	73521	-0-	-6583	-0-	6468	1	62988	3	Y	3695	3695	1			-0-
							4065	9									
02	72352	X	38105	-0-	-34247	-0-	3893	1	32280	3	Y	1756	1588	1			168
							1932	9									
03	80104	X	67547	-0-	-12557	-0-	7146	1	56560	3	Y	3492	3045	1			615
							3841	9									
04	77520	X	61920	-0-	-15600	-0-	7183	1	50874	3	Y	3512	3478	1			649
							3863	9									

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
11	116820	X	79317	-0-	-37503	-0-	8593	1	65569	3	N	4686	4686	1			-0-
							5155	9									
12	103881	X	72683	-0-	-31198	-0-	5933	1	61611	3	N	4672	4672	1			-0-
							5139	9									
01	101990	X	67803	-0-	-34187	-0-	5905	1	57512	3	N	3987	3987	1			-0-
							4386	9									
02	90412	X	57325	-0-	-33087	-0-	5781	1	47937	3	N	3279	2964	1			315
							3607	9									
03	91016	X	59447	-0-	-31569	-0-	6219	1	49222	3	N	3642	3282	1			675
							4006	9									
04	79320	X	54545	-0-	-24775	-0-	6302	1	44638	3	N	3277	3325	1			627
							3605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
11	64680	X	50928	-0-	-13752	-0-	5397	1	41183	3	N	3953	3953	1			-0-
							4348	9									
12	58001	X	46080	-0-	-11921	-0-	3702	1	38437	3	N	3583	3583	1			-0-
							3941	9									
01	55893	X	44489	-0-	-11404	-0-	3797	1	36978	3	N	3376	3376	1			-0-
							3714	9									
02	50288	X	37702	-0-	-12586	-0-	3726	1	30898	3	N	2798	2529	1			269
							3078	9									
03	53630	X	38583	-0-	-15047	-0-	3974	1	31452	3	N	2870	2602	1			537
							3157	9									
04	50940	X	38669	-0-	-12271	-0-	4406	1	31208	3	N	2777	2789	1			525
							3055	9									

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
11	143910	X	94741	-0-	-49169	-0-	10151	1	77453	3	N	6488	6488	1			-0-
							7137	9									
12	132835	X	88054	-0-	-44781	-0-	7090	1	73623	3	N	6674	6674	1			-0-
							7341	9									
01	120838	X	82779	-0-	-38059	-0-	7142	1	69559	3	N	5525	5525	1			-0-
							6078	9									
02	107380	X	71691	-0-	-35689	-0-	7155	1	59325	3	N	4737	4281	1			456
							5211	9									
03	108097	X	74943	-0-	-33154	-0-	7765	1	61466	3	N	5193	4685	1			964
							5712	9									
04	94740	X	69749	-0-	-24991	-0-	7974	1	56482	3	N	4812	4860	1			916
							5293	9									

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
11	3840	X	1826	-0-	-2014	-0-	510	1	1200	2	N	105	79	1			194
							116	9									
12	1581	X	1029	-0-	-552	-0-	200	1	760	2	N	63					257
							69	9									
01	1581	X	1275	-0-	-306	-0-	218	1	993	2	N	58	189	1			126
							64	9									
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	235	1	1490	2	N	183	139	1			170
							201	9									
03	1891	X	1485	-0-	-406	-0-	305	1	1057	2	N	112	158	1			124
							123	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	301	1	1810	2	N	58					182
							64	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	Y	176	170	1			11
							8	4	194	9							
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	114	119	1			6
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	3	9	1			-0-
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	Y	161	157	1			4
							9	4	177	9							
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	11	15	1			-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	26	1	1631	2	Y	277	263	1			14
							21	4	305	9							

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	50	46	1	3	8	4
							1	4	55	9							
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	Y	102	93	1	4	8	9
							1	4	112	9							
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1314	2	Y	173	176	1			6
							8	4	190	9							
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	Y	120	121	1			5
							6	4	132	9							
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	2	Y	189	186	1			8
							9	4	208	9							
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	2	Y	166	170	1			4
							5	4	183	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

11	810	N	435	-0-	-375	-0-	25	1	351	2	Y	53	52	1			4
							1	4	58	9							
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	Y	66	64	1			6
							1	4	73	9							
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	6	1	347	2	Y	56	60	1			2
							2	4	62	9							
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	11	1	282	2	Y	45	45	1			2
							1	4	50	9							
03	465	N	238	-0-	-227	-0-	8	1	199	2	Y	26	27	1			1
							2	4	29	9							
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	9	1	263	2	Y	46	46	1			1
							1	4	51	9							

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					23
04	T. A.		20	-0-	20	40	20	2			N	-0-					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6012	2	406	9	N	369	329	1			87
12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7252	2	519	9	N	472	377	1			182
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4056	2	206	9	N	187	336	1			33
02	5992	X	3809	-0-	-2183	-0-	3809	2			N	-0-					33
03	7781	X	5596	-0-	-2185	-0-	5076	2	520	9	N	473	374	1			132
04	7530	X	6228	-0-	-1302	-0-	5841	2	387	9	N	352	379	1			105

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	83	1	2511	2	Y	403	355	1	38	8	19
							443	9									
12	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	88	1	2605	2	Y	432	380	1	49	8	22
							475	9									
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	100	1	2766	2	Y	386	395	1			13
							425	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	83	1	2447	2	Y	339	341	1			11
							373	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	89	1	2716	2	Y	392	393	1			10
							431	9									
04	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	88	1	2650	2	Y	381	371	1			20
							3	4	419	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		326	-0-	326	404	311	2	15	9	N	14					173
12	425	X	21	-0-	-404	-0-	17	2	4	9	N	4					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			66
02	308	N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-					66
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	4	N	-0-					66
04	3000	N	4647	-0-	1647	1647	4380	2	17	4	N	227	177	1			103
							250	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4045	2	189	9	N	172	70	1			115
12	4309	X	3694	-0-	-615	-0-	3521	2	173	9	N	157	112	1	1	8	159
01	4495	X	2287	-0-	-2208	-0-	2177	2	110	9	N	100	192	1			67
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4433	2	206	9	N	187	149	1			105
03	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4103	2	163	9	N	148	149	1			104
04	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4051	2	174	9	N	158	178	1			84

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	117	1	3508	2	Y	637	619	1			33
							701	9									
12	4805	X	4607	-0-	-198	-0-	126	1	3744	2	Y	670	664	1			39
							737	9									
01	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	137	1	3797	2	Y	649	667	1			21
							714	9									
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	117	1	3466	2	Y	582	584	1			19
							640	9									
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	125	1	3837	2	Y	644	646	1			17
							708	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	126	1	3783	2	Y	615	600	1			32
							4	4	677	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10062	-0-	-738	-0-	1107	1	8149	2	N	693	705	1	1	8	96
							44	4	762	9							
12	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	1350	1	10484	2	N	748	660	1			184
							37	4	823	9							
01	10695	X	9406	-0-	-1289	-0-	1026	1	7529	2	N	710	800	1			94
							70	4	781	9							
02	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	1070	1	8351	2	N	748	814	1			28
							32	4	823	9							
03	12679	X	10646	-0-	-2033	-0-	1151	1	8694	2	N	698	594	1			132
							33	4	768	9							
04	12270	X	10524	-0-	-1746	-0-	1128	1	8471	2	N	809	931	1			10
							35	4	890	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

11	540	N	476	-0-	-64	-0-	384	2	92	9	Y	84	82	1			63
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	380	2	103	9	Y	94	109	1			48
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	489	2	131	9	Y	119	130	1			37
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	315	2	88	9	Y	80	91	1			26
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	375	2	98	9	Y	89	68	1			47
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	384	2	91	9	Y	83	104	1			26

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

11	1920	X	1723	-0-	-197	-0-	1494	2	229	9	Y	208	118	1			156
12	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	1576	2	243	9	Y	221	264	1			113
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1318	2	223	9	Y	203	253	1			63
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1854	2	300	9	Y	273	248	1			88
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2148	2	317	9	Y	288	224	1			152
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1901	2	250	9	Y	227	307	1			72

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	202	1	2623	2	Y	249	235	1			19
							1	4	274	9							
12	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	137	1	2123	2	Y	272	277	1			14
							6	4	299	9							
01	3534	X	2497	-0-	-1037	-0-	4	1	2194	2	Y	258	267	1			5
							15	4	284	9							
02	3192	X	2194	-0-	-998	-0-	1931	2	11	4	Y	229	230	1			4
							252	9									
03	3193	X	1564	-0-	-1629	-0-	10	1	1333	2	Y	198	196	1			6
							3	4	218	9							
04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	2490	2	249	9	Y	226	221	1			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	3570	X	3126	-0-	-444	-0-	2971	2	155	9	N	141	89	1	1	8	104
12	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	2946	2	154	9	N	140	51	1			193
01	3162	X	1389	-0-	-1773	-0-	1312	2	77	9	N	70	190	1			73
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3605	2	179	9	N	163	116	1			120
03	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	2462	2	135	9	N	123	189	1			54
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	2905	2	144	9	N	131					185

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

11	5370	X	3842	-0-	-1528	-0-	3681	2	161	9	N	146	89	1			109
12	5456	X	3031	-0-	-2425	-0-	2849	2	182	9	N	165	95	1			179
01	5332	X	531	-0-	-4801	-0-	477	2	54	9	N	49	176	1			52
02	3696	X	99	-0-	-3597	-0-	90	2	9	9	N	8					60
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					60
04	3840	X	1259	-0-	-2581	-0-	1192	2	67	9	N	61					121

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

11	4140	X	3345	-0-	-795	-0-	362	1	2664	2	N	277	223	1			127
							14	4	305	9							
12	4278	X	1419	-0-	-2859	-0-	149	1	1157	2	N	99	95	1	1	8	130
							4	4	109	9							
01	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	340	1	2493	2	N	360	460	1			30
							23	4	396	9							
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	412	1	3211	2	N	387	290	1			127
							12	4	426	9							
03	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	417	1	3149	2	N	296	376	1			47
							12	4	326	9							
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	396	1	2970	2	N	234					281
							12	4	257	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	N	38					129
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	428	2	1	4	N	2					131
							2	9									
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	214	2	1	4	N	47	146	1			32
							52	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	417	2	88	9	N	80					112
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	659	2	3	4	N	83					195
							91	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	442	2	2	4	N	63	177	1			81
							69	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3491	2	156	9	N	142	90	1			113
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5118	2	231	9	N	210	173	1	1	8	149
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6356	2	243	9	N	221	355	1			15
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5289	2	205	9	N	186	109	1			92
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6051	2	244	9	N	222	222	1			92
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5766	2	228	9	N	207	189	1			110

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					75
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	6	2	230	9	N	209	189	1			95
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95
02	2800	N	3397	-0-	597	597	3259	2	138	9	N	125	158	1			62
03	3100	N	2914	-0-	-186	411	2541	2	373	9	N	339	326	1			75
04	2621	N	2210	-0-	-411	-0-	2003	2	207	9	N	188	189	1			74

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	102	45	1			171
12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1225	2	179	9	N	163	50	1	1	8	283
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1314	2	64	9	N	58	278	1			63
02	280	X	245	-0-	-35	-0-	168	2	77	9	N	70	127	1			6
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1834	2	210	9	N	191	146	1			51
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1577	2	180	9	N	164	174	1			41

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

11	8610	X	4854	-0-	-3756	-0-	4279	2	575	9	N	523	342	1	1	8	228
12	6324	X	4353	-0-	-1971	-0-	3797	2	556	9	N	505	519	1	1	8	213
01	5921	X	4423	-0-	-1498	-0-	3828	2	595	9	N	541	629	1			125
02	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	4459	2	631	9	N	574	551	1			148
03	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4118	2	516	9	N	469	493	1			124
04	4860	X	4439	-0-	-421	-0-	3924	2	515	9	N	468	554	1			38

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

11	1350	X	1134	-0-	-216	-0-	68	1	891	2	Y	159	144	1	6	8	12
							175	9									
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	182	177	1	8	8	9
							4	4	200	9							
01	1395	X	134	-0-	-1261	-0-	57	2	77	9	Y	70	77	1	1	8	1
02	1260	X	176	-0-	-1084	-0-	96	2	1	4	Y	72	72	1			1
							79	9									
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	17	1	2231	2	Y	244	237	1			8
							5	4	268	9							
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4478	2	479	9	Y	435	421	1			22

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	111	1			33
12	2139	X	20	-0-	-2119	-0-	20	2			N	-0-					33
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2164	2	271	9	N	246	130	1			149
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1636	2	243	9	N	221	279	1			91
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	141	2	33	9	N	30	55	1			66
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1684	2	211	9	N	192	187	1			71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	284	1	1005	2	Y	239	245	0			14
							263	9									
12	1364	X	991	-0-	-373	-0-	104	1	556	2	Y	301	298	0			17
							331	9									
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	274	1	2393	2	Y	479	467	0			29
							527	9									
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	242	1	1762	2	Y	380	380	0			29
							418	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	198	1	1707	2	Y	397	402	0			24
							437	9									
04	3090	X	1405	-0-	-1685	-0-	155	1	853	2	Y	361	366	0			19
							397	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	960	1	3462	2	Y	550	531	0			32
							605	9									
12	2511	X	1746	-0-	-765	-0-	406	1	1110	2	Y	209	229	0			12
							230	9									
01	2077	X	1607	-0-	-470	-0-	430	1	957	2	Y	200	200	0			12
							220	9									
02	4704	X	2712	-0-	-1992	-0-	509	1	1809	2	Y	358	342	0			28
							394	9									
03	5208	X	1312	-0-	-3896	-0-	201	1	766	2	Y	314	323	0			19
							345	9									
04	5040	X	1585	-0-	-3455	-0-	283	1	946	2	Y	324	326	0			17
							356	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	744	1	3164	2	Y	320	258	1	1	8	110
							36	4	352	9							
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	661	1	3333	2	Y	323	383	1			50
							46	4	355	9							
01	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	458	1	2612	2	Y	326	359	1			17
							26	4	359	9							
02	4004	X	3093	-0-	-911	-0-	493	1	2292	2	Y	260	244	1			33
							22	4	286	9							
03	4433	X	3536	-0-	-897	-0-	607	1	2588	2	Y	288	268	1			53
							24	4	317	9							
04	4290	X	3130	-0-	-1160	-0-	510	1	2087	2	Y	323	359	1			17
							178	4	355	9							

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
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	513	1	2180	2	Y	234	184	1			81
							25	4	257	9							
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	454	1	2289	2	Y	237	281	1			37
							31	4	261	9							
01	2697	X	2495	-0-	-202	-0-	332	1	1890	2	Y	231	256	1			12
							19	4	254	9							
02	2772	X	2040	-0-	-732	-0-	316	1	1470	2	Y	218	202	1			28
							14	4	240	9							
03	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	384	1	1638	2	Y	180	175	1			33
							15	4	198	9							
04	2970	X	1906	-0-	-1064	-0-	312	1	1277	2	Y	189	212	1			10
							109	4	208	9							

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
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	8					205
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					205
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	110	1			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
11	1620	X	680	-0-	-940	-0-	507	2	173	9	N	157					314
12	1674	X	1162	-0-	-512	-0-	1098	2	64	9	N	58	190	1			182
01	1209	X	1156	-0-	-53	-0-	1025	2	131	9	N	119	186	1			115
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	1850	2	264	9	N	240	129	1			226
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	488	1	1849	2	N	100					326
							110	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2159	2	276	9	N	251	179	1			398

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
11	14B2 EXT		236	-0-	236	236	33	1	118	2	Y	77	73	0			4
							85	9									
12	1169	X	933	-0-	-236	-0-	198	1	544	2	Y	174	168	0			10
							191	9									
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	365	1	819	2	Y	303	295	0			18
							333	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	356	1	1268	2	Y	285	281	0			22
							314	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	206	1	781	2	Y	174	186	0			10
							191	9									
04	1470	N	465	-0-	-1005	-0-	96	1	321	2	Y	44	52	0			2
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	346	1	1619	2	Y	244	234	0			14
							268	9									
12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	286	1	1277	2	Y	116	124	0			6
							128	9									
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	311	1	1223	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
02	2072	X	1176	-0-	-896	-0-	196	1	905	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
03	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	266	1	934	2	Y	83	83	0			5
							91	9									
04	2220	X	1363	-0-	-857	-0-	317	1	934	2	Y	102	102	0			5
							112	9									

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	3614	-0-	-2656	-0-	917	1	2530	2	Y	152	155	0			9
							167	9									
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	927	1	5070	2	Y	296	289	0			16
							326	9									
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	931	1	5022	2	Y	303	301	0			18
							333	9									
02	5404	X	4132	-0-	-1272	-0-	655	1	3314	2	Y	148	155	0			11
							163	9									
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	857	1	5233	2	Y	217	215	0			13
							239	9									
04	6120	X	2585	-0-	-3535	-0-	919	1	1459	2	Y	188	191	0			10
							207	9									

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	239	1	1727	2	Y	79					124
							87	9									
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	255	1	1859	2	Y	214	169	1			169
							235	9									
01	1643	X	1324	-0-	-319	-0-	193	1	1006	2	Y	114	192	1			91
							125	9									
02	1988	X	623	-0-	-1365	-0-	77	1	482	2	Y	58	38	1			111
							64	9									
03	2356	X	2243	-0-	-113	-0-	84	1	1950	2	Y	190	253	1			48
							209	9									
04	2280	X	2225	-0-	-55	-0-	238	1	1774	2	Y	194	189	1			53
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	3	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	34	X	24	-0-	-10	-0-	1	1	6	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	60	1	117	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	125	1	905	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	122	1	825	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	328	1	494	2	Y	181	185	0			10
							199	9									
12	1085	N	924	-0-	-161	-0-	193	1	524	2	Y	188	188	0			10
							207	9									
01	1674	N	387	-0-	-1287	-0-	198	1	22	2	Y	152	153	0			9
							167	9									
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	312	1	286	2	Y	225	217	0			17
							248	9									
03	930	N	613	-0-	-317	-0-	342	1	8	2	Y	239	242	0			14
							263	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	297	1	4	2	Y	193	197	0			10
							212	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	768	-0-	-2502	-0-	119	1	630	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	2821	X	550	-0-	-2271	-0-	94	1	438	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
01	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	29	1	56	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	1260	X	10	-0-	-1250	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	23	-0-	-535	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	70	1			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
11	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	1884	2	209	9	N	190	166	1			126
12	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	1523	2	182	9	N	165	94	1			197
01	2852	X	2024	-0-	-828	-0-	1817	2	207	9	N	188	288	1			97
02	2156	X	2147	-0-	-9	-0-	1936	2	211	9	N	192	142	1			147
03	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	1924	2	169	9	N	154	192	1			109
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2763	2	250	9	N	227	228	1			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 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
11	3330	X	1943	-0-	-1387	-0-	1816	2	127	9	N	115	110	1			132
12	3441	X	2029	-0-	-1412	-0-	1860	2	169	9	N	154	150	1			136
01	2976	X	1957	-0-	-1019	-0-	1789	2	168	9	N	153	190	1			99
02	2688	X	1609	-0-	-1079	-0-	1433	2	176	9	N	160	115	1			144
03	2697	X	1807	-0-	-890	-0-	1687	2	120	9	N	109	154	1			99
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3108	2	230	9	N	209	190	1			118

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

11	2490	X	1373	-0-	-1117	-0-	1198	2	175	9	N	159	100	1			106
12	2325	X	1133	-0-	-1192	-0-	923	2	210	9	N	191	228	1			69
01	2294	X	1168	-0-	-1126	-0-	956	2	212	9	N	193	219	1			43
02	2072	X	1284	-0-	-788	-0-	1074	2	210	9	N	191	211	1			23
03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	1664	2	209	9	N	190	88	1			125
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1583	2	198	9	N	180	175	1			130

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

11	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4162	2	257	9	N	234	168	1			125
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4631	2	284	9	N	258	283	1	1	8	99
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4862	2	262	9	N	238	257	1			80
02	4116	X	3951	-0-	-165	-0-	3756	2	195	9	N	177	222	1			35
03	4929	X	3988	-0-	-941	-0-	3753	2	235	9	N	214	121	1			128
04	4950	X	3809	-0-	-1141	-0-	3566	2	243	9	N	221	150	1			199

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

11	300	N	165	-0-	-135	-0-	1	2	164	9	Y	149	155	0			9
12	310	N	160	-0-	-150	-0-	5	2	155	9	Y	141	142	0			8
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	8	2	260	9	Y	236	230	0			14
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	2	275	9	Y	250	245	0			19
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	2	263	9	Y	239	244	0			14
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	496	1	4	2	Y	174	179	0			9
							191	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

11	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	341	1	2389	2	N	122	83	1			102
							134	9									
12	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	350	1	2557	2	N	136	98	1			140
							150	9									
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	382	1	2326	2	N	128	164	1			104
							141	9									
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	377	1	2135	2	N	127	155	1			76
							140	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	588	1	3134	2	N	166	198	1			44
							183	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	661	1	2569	2	N	132					176
							145	9									

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 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1871	-0-	-379	-0-	220	1	1542	2	N	99	94	1			78
							109	9									
12	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	231	1	1687	2	N	97					175
							107	9									
01	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	258	1	1570	2	N	104	185	1			94
							114	9									
02	2380	X	626	-0-	-1754	-0-	87	1	491	2	N	44	80	1			58
							48	9									
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					58
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	618	1	2402	2	N	144					202
							158	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2615	-0-	-1435	-0-	308	1	2161	2	N	133	101	1	1	8	157
							146	9									
12	2666	X	2339	-0-	-327	-0-	264	1	1930	2	N	132	139	1	1	8	149
							145	9									
01	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	344	1	2094	2	N	134	186	1			97
							147	9									
02	2464	X	702	-0-	-1762	-0-	87	1	495	2	N	109	100	1			106
							120	9									
03	2728	X	1246	-0-	-1482	-0-	180	1	961	2	N	95	69	1			132
							105	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	8					140

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	143	1	1001	2	N	112	90	1			125
							123	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	50	1			193
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	64	140	1			117
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	397	1	2245	2	N	122	189	1			50
							134	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	278	1	1482	2	N	123	86	1			87
							135	9									
04	1260	X	1038	-0-	-222	-0-	178	1	692	2	N	153	158	1			82
							168	9									

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
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	488	1	3421	2	N	219	185	1			124
							241	9									
12	5394	X	4507	-0-	-887	-0-	515	1	3757	2	N	214	98	1			240
							235	9									
01	5394	X	4281	-0-	-1113	-0-	567	1	3455	2	N	235	368	1			107
							259	9									
02	4872	X	2987	-0-	-1885	-0-	424	1	2401	2	N	147	187	1			67
							162	9									
03	5084	X	2723	-0-	-2361	-0-	414	1	2206	2	N	94	73	1			88
							103	9									
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					88

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	20					111
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	T. A.		5592	-0-	5592	5592	5105	2	487	9	N	443	372	1			182
03	T. A.		5523	-0-	5523	11115	4841	2	682	9	N	620	649	1			153
04	T. A.		4496	-0-	4496	15611	4065	2	431	9	N	392	366	1			179

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.		1528	-0-	1528	1528	1284	2	244	9	N	222	186	1			120
03	T. A.		17	-0-	17	1545	4	2	13	9	N	12	61	1			71
04	T. A.		621	-0-	621	2166	582	2	39	9	N	35					106

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1509	2	226	9	N	205	99	1			233
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1515	2	222	9	N	202	176	1			259
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1685	2	194	9	N	176	262	1			173
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1843	2	189	9	N	172	198	1			147
03	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	1557	2	136	9	N	124	94	1			177
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	1906	2	199	9	N	181	188	1			170

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

11	2430	X	1473	-0-	-957	-0-	1335	2	138	9	N	125	55	1			192
12	2418	X	1683	-0-	-735	-0-	1539	2	144	9	N	131	88	1			235
01	2077	X	1881	-0-	-196	-0-	1681	2	200	9	N	182	333	1			84
02	1876	X	1844	-0-	-32	-0-	1678	2	166	9	N	151	111	1			124
03	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	1795	2	157	9	N	143	94	1			173
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2039	2	187	9	N	170	184	1			159

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

11	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	2550	2	241	9	N	219	196	1			116
12	3720	X	2845	-0-	-875	-0-	2595	2	250	9	N	227	155	1			188
01	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	3019	2	260	9	N	236	286	1			138
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2868	2	215	9	N	195	259	1			74
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3325	2	234	9	N	213	198	1			89
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3346	2	252	9	N	229	174	1			144

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					126
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					127
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
11	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11571	2	207	9	N	188	92	1			187
12	10602	X	10454	-0-	-148	-0-	10227	2	227	9	N	206	189	1			204
01	11656	X	6189	-0-	-5467	-0-	5962	2	227	9	N	206	372	1			38
02	16044	X	12434	-0-	-3610	-0-	11999	2	435	9	N	395	374	1			59
03	17763	X	8081	-0-	-9682	-0-	11	1	7762	2	N	280	304	1			35
							308	9									
04	11790	X	9552	-0-	-2238	-0-	9175	2	377	9	N	343	190	1			188

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3809	2	135	9	N	123	153	1			268
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4196	2	221	9	N	201	98	1	1	8	370
01	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	3179	2	261	9	N	237	453	1			154
02	3668	X	2925	-0-	-743	-0-	2674	2	251	9	N	228	189	1			193
03	4402	X	3078	-0-	-1324	-0-	2840	2	238	9	N	216	180	1			229
04	4260	X	3505	-0-	-755	-0-	3252	2	253	9	N	230	178	1			281

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

11	1710	X	16	-0-	-1694	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					29
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
01	186	X	11	-0-	-175	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					29
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					29

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	9	8			348
12	31	X	17	-0-	-14	-0-	1	1	2	2	Y	13	13	8			348
							14	9									
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					348
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	191	1			157
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					152

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

11	3150	X	1939	-0-	-1211	-0-	1752	2	187	9	N	170	90	1			114
12	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	1903	2	206	9	N	187	95	1			206
01	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	1989	2	210	9	N	191	359	1			38
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2138	2	185	9	N	168	184	1			22
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1994	2	185	9	N	168	56	1			134
04	2130	N	665	-0-	-1465	-0-	598	2	67	9	N	61	178	1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 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
11	3060	X	2195	-0-	-865	-0-	1968	2	227	9	N	206	193	1			186
12	3162	X	2280	-0-	-882	-0-	2050	2	230	9	N	209	95	1			300
01	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	2055	2	224	9	N	204	273	1			231
02	2100	X	708	-0-	-1392	-0-	639	2	69	9	N	63	114	1			180
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2680	2	208	9	N	189	156	1			213
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	2895	2	288	9	N	262	176	1			299

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

11	3150	X	2435	-0-	-715	-0-	2242	2	193	9	N	175	163	1			40
12	3255	X	2590	-0-	-665	-0-	2373	2	217	9	N	197	189	1			48
01	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2507	2	213	9	N	194	209	1			33
02	2352	X	1968	-0-	-384	-0-	1799	2	169	9	N	154	178	1			9
03	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	1767	2	163	9	N	148	108	1			49
04	2640	X	2390	-0-	-250	-0-	2156	2	234	9	N	213	198	1			64

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					205
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					224
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					238
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1	2		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

11	1200	X	543	-0-	-657	-0-	465	2	78	9	N	71	73	1			79
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3567	2	167	9	N	152	91	1	1	8	139
01	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1529	2	146	9	N	133	232	1			40
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1523	2	145	9	N	132	73	1			99
03	3720	X	1313	-0-	-2407	-0-	1177	2	136	9	N	124	188	1			35
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	64					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	1800	X	211	-0-	-1589	-0-	133	2	78	9	N	71	89	1			28
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	176					204
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	750	2	199	9	N	181	360	1			25
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1321	2	145	9	N	132	80	1			77
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	980	2	155	9	N	141	96	1			122
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2200	2	278	9	N	253	190	1			185

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1911	-0-	-1809	-0-	1745	2	166	9	N	151	200	1	1	8	42
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5247	2	332	9	N	302	185	1	2	8	157
01	3503	X	2675	-0-	-828	-0-	2415	2	260	9	N	236	299	1			94
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3617	2	309	9	N	281	312	1			63
03	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	4487	2	370	9	N	336	334	1			65
04	5400	X	4910	-0-	-490	-0-	4820	2	90	9	N	82					147

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2739	-0-	-561	-0-	2634	2	105	9	N	95	97	1			92
12	3410	X	1150	-0-	-2260	-0-	1055	2	95	9	N	86	1	8			177
01	3410	X	2051	-0-	-1359	-0-	1934	2	117	9	N	106	190	1			93
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3392	2	139	9	N	126	117	1			102
03	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	2186	2	112	9	N	102	91	1			113
04	2730	X	2047	-0-	-683	-0-	1938	2	109	9	N	99	69	1			143

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1623	2	160	9	N	145	168	1			94
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	218	100	1			212
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	371	2	103	9	N	94	249	1			57
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	168	132	1			93
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2200	2	253	9	N	230	224	1			99
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	209	119	1			189

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	3667	-0-	-1493	-0-	3327	2	340	9	N	309					428
12	4619	X	3544	-0-	-1075	-0-	3206	2	338	9	N	307	379	1	1	8	355
01	4619	X	3680	-0-	-939	-0-	3344	2	336	9	N	305	335	1			325
02	3668	X	1294	-0-	-2374	-0-	1015	2	279	9	N	254	374	1			205
03	3782	X	1598	-0-	-2184	-0-	1332	2	266	9	N	242	189	1			258
04	3660	X	2823	-0-	-837	-0-	2539	2	284	9	N	258	190	1			326

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	444 556	1 9	1190	2	Y	505	489	0			29
12	1767	X	1757	-0-	-10	-0-	434 519	1 9	804	2	Y	472	475	0			26
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	192 187	1 9	553	2	Y	170	186	0			10
02	2044	X	911	-0-	-1133	-0-	289 110	1 9	512	2	Y	100	102	0			8
03	2263	X	2173	-0-	-90	-0-	617 128	1 9	1428	2	Y	116	117	0			7
04	2190	X	2094	-0-	-96	-0-	416 351	1 9	1327	2	Y	319	309	0			17

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
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	Y	268	261	0			15
							295	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	304	302	0			17
							334	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	106	2	Y	236	239	0			14
							260	9									
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	35	1	127	2	Y	239	235	0			18
							263	9									
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	4	1	78	2	Y	258	261	0			15
							284	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	Y	329	327	0			17
							362	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	1221	1	3263	2	Y	691	668	0			40
							760	9									
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	999	1	1829	2	Y	462	476	0			26
							508	9									
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	524	1	1504	2	Y	238	250	0			14
							262	9									
02	4900	X	1715	-0-	-3185	-0-	564	1	996	2	Y	141	144	0			11
							155	9									
03	5425	X	1353	-0-	-4072	-0-	328	1	764	2	Y	237	234	0			14
							261	9									
04	5250	X	2056	-0-	-3194	-0-	418	1	1332	2	Y	278	277	0			15
							306	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

11	1950	X	24	-0-	-1926	-0-	4	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	186	X	54	-0-	-132	-0-	10	1	42	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	186	X	39	-0-	-147	-0-	13	1	24	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	6	1	19	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
11	4080	X	2682	-0-	-1398	-0-	132	1	2239	2	Y	256	249	1			13
							29	4	282	9							
12	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	157	1	2978	2	Y	275	272	1			16
							18	4	303	9							
01	3689	X	3139	-0-	-550	-0-	157	1	2738	2	Y	204	213	1			7
							20	4	224	9							
02	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	137	1	2500	2	Y	232	231	1			8
							17	4	255	9							
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	175	1	3200	2	Y	311	311	1			8
							20	4	342	9							
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	196	1	3529	2	Y	263	257	1			14
							4	4	289	9							

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
11	3960	X	2564	-0-	-1396	-0-	119	1	2021	2	Y	361	351	1			19
							27	4	397	9							
12	3813	X	2361	-0-	-1452	-0-	98	1	1868	2	Y	349	348	1			20
							11	4	384	9							
01	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	101	1	1760	2	Y	327	336	1			11
							13	4	360	9							
02	2632	X	1533	-0-	-1099	-0-	65	1	1186	2	Y	249	252	1			8
							8	4	274	9							
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	122	1	2242	2	Y	320	320	1			8
							14	4	352	9							
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	Y	328	319	1			17
							3	4	361	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

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
11	3570	X	1364	-0-	-2206	-0-	58	1	975	2	Y	289	283	1			15
							13	4	318	9							
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	191	195	1			11
01	3255	X	1506	-0-	-1749	-0-	60	1	1046	2	Y	356	355	1			12
							8	4	392	9							
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	83	1	1514	2	Y	467	464	1			15
							10	4	514	9							
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	Y	444	448	1			11
							11	4	488	9							
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	88	1	1587	2	Y	387	378	1			20
							2	4	426	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

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
11	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	544	1	9207	2	Y	370	359	1			19
							121	4	407	9							
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	457	1	8686	2	Y	451	444	1			26
							51	4	496	9							
01	9703	X	8551	-0-	-1152	-0-	437	1	7597	2	Y	420	432	1			14
							55	4	462	9							
02	9604	X	7676	-0-	-1928	-0-	377	1	6891	2	Y	329	332	1			11
							46	4	362	9							
03	10633	X	7966	-0-	-2667	-0-	386	1	7082	2	Y	412	412	1			11
							45	4	453	9							
04	10290	X	6774	-0-	-3516	-0-	335	1	6032	2	Y	364	356	1			19
							7	4	400	9							

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
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2362	2	421	9	Y	383	392	0			146
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2742	2	432	9	Y	393	420	0			119
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2370	2	420	9	Y	382	372	0			129
02	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	1975	2	393	9	Y	357	259	0			227
03	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	2202	2	322	9	Y	293	364	0			156
04	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	2233	2	231	9	Y	210	298	0			68

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

11	3660	X	119	-0-	-3541	-0-	25	2	94	9	Y	85	96	0			5
12	3472	X	148	-0-	-3324	-0-	37	2	111	9	Y	101	100	0			6
01	3472	X	110	-0-	-3362	-0-	30	2	80	9	Y	73	75	0			4
02	2744	X	147	-0-	-2597	-0-	52	2	95	9	Y	86	83	0			7
03	2077	X	192	-0-	-1885	-0-	105	2	87	9	Y	79	81	0			5
04	150	X	110	-0-	-40	-0-	54	2	56	9	Y	51	53	0			3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

11	4290	X	1725	-0-	-2565	-0-	77	1	1305	2	Y	296	290	1			15
							17	4	326	9							
12	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	169	1	3219	2	Y	471	459	1			27
							19	4	518	9							
01	3937	X	3460	-0-	-477	-0-	162	1	2823	2	Y	414	428	1			13
							20	4	455	9							
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	158	1	2886	2	Y	394	394	1			13
							19	4	433	9							
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	170	1	3121	2	Y	362	366	1			9
							20	4	398	9							
04	3810	X	2341	-0-	-1469	-0-	110	1	1977	2	Y	229	226	1			12
							2	4	252	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

11	4860	X	3137	-0-	-1723	-0-	158	1	2670	2	Y	249	242	1			13
							35	4	274	9							
12	4712	X	4066	-0-	-646	-0-	188	1	3572	2	Y	259	257	1			15
							21	4	285	9							
01	4495	X	3212	-0-	-1283	-0-	160	1	2781	2	Y	228	236	1			7
							20	4	251	9							
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	179	1	3276	2	Y	236	235	1			8
							22	4	260	9							
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	184	1	3372	2	Y	232	234	1			6
							21	4	255	9							
04	3930	X	3511	-0-	-419	-0-	173	1	3111	2	Y	203	198	1			11
							4	4	223	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

11	4230	X	2679	-0-	-1551	-0-	126	1	2129	2	Y	360	350	1			19
							28	4	396	9							
12	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	147	1	2789	2	Y	339	338	1			20
							17	4	373	9							
01	3751	X	3085	-0-	-666	-0-	146	1	2543	2	Y	344	353	1			11
							18	4	378	9							
02	2968	X	2631	-0-	-337	-0-	121	1	2213	2	Y	256	259	1			8
							15	4	282	9							
03	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	134	1	2465	2	Y	279	280	1			7
							16	4	307	9							
04	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	143	1	2572	2	Y	283	275	1			15
							3	4	311	9							

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
11	1410	X	1209	-0-	-201	-0-	345	1	732	2	Y	120	117	0			7
							132	9									
12	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	628	1	260	2	Y	144	143	0			8
							158	9									
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	981	1	1187	2	Y	238	232	0			14
							262	9									
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	430	1	696	2	Y	174	175	0			13
							191	9									
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	477	1	1021	2	Y	138	143	0			8
							152	9									
04	2340	X	1686	-0-	-654	-0-	511	1	1048	2	Y	115	117	0			6
							127	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1328	2	132	9	Y	120	118	0			7
12	1209	X	793	-0-	-416	-0-	729	2	64	9	Y	58	62	0			3
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1016	2	124	9	Y	113	109	0			7
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	1519	X	288	-0-	-1231	-0-	266	2	22	9	Y	20	19	0			1
04	1470	X	717	-0-	-753	-0-	661	2	56	9	Y	51	49	0			3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

11	1980	X	1273	-0-	-707	-0-	63	1	1072	2	Y	113	110	1			6
							14	4	124	9							
12	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	73	1	1389	2	Y	107	107	1			6
							8	4	118	9							
01	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	75	1	1308	2	Y	109	111	1			4
							9	4	120	9							
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1688	2	Y	102	103	1			3
							11	4	112	9							
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	67	1	1222	2	Y	105	105	1			3
							8	4	116	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	2	Y	101	99	1			5
							2	4	111	9							

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

11	2370	X	4	-0-	-2366	-0-	1	1	3	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

11	3600	X	2564	-0-	-1036	-0-	2379	2	185	9	Y	168	142	1			71
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3740	2	311	9	Y	283	227	1			127
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3549	2	288	9	Y	262	330	1			59
02	2380	X	1921	-0-	-459	-0-	1815	2	106	9	Y	96	118	1			37
03	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3568	2	301	9	Y	274	231	1			80
04	3930	X	2181	-0-	-1749	-0-	2028	2	153	9	Y	139	192	1			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4690	2	343	9	Y	312	267	1			131
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4795	2	339	9	Y	308	301	1			138
01	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	4707	2	354	9	Y	322	387	1			73
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	4113	2	285	9	Y	259	231	1			101
03	5208	X	4748	-0-	-460	-0-	4426	2	322	9	Y	293	308	1			86
04	5040	X	4625	-0-	-415	-0-	4307	2	318	9	Y	289	319	1			56

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	4022	2	261	9	Y	237	221	1			100
12	4929	X	3888	-0-	-1041	-0-	3659	2	229	9	Y	208	215	1			93
01	5239	X	3800	-0-	-1439	-0-	3567	2	233	9	Y	212	257	1			48
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4825	2	329	9	Y	299	231	1			116
03	5239	X	3286	-0-	-1953	-0-	3091	2	195	9	Y	177	241	1			52
04	4290	X	4019	-0-	-271	-0-	3771	2	248	9	Y	225	233	1			44

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1931	N	1841	-0-	-90	-0-	295	1	1342	2	Y	185	186	0			11
							204	9									
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	334	1	1611	2	Y	202	202	0			11
							222	9									
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	373	1	1896	2	Y	167	168	0			10
							184	9									
02	1960	X	1793	-0-	-167	-0-	303	1	1202	2	Y	262	252	0			20
							288	9									
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	302	1	1585	2	Y	352	351	0			21
							387	9									
04	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	354	1	1325	2	Y	282	288	0			15
							310	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	64	63	0			4
12	1581	N	61	-0-	-1520	-0-	2	2	59	9	Y	54	55	0			3
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	Y	77	75	0			5
							85	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	100	1	1449	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	96	95	0			5
							106	9									

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
11	14B2 EXT		74	-0-	74	74	1	2	73	9	Y	66	62	0		4
12	1605	X	1531	-0-	-74	-0-	298	1	812	2	Y	383	366	0		21
							421	9								
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	256	1	29	2	Y	220	228	0		13
							242	9								
02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	526	1	474	2	Y	178	177	0		14
							196	9								
03	1519	X	362	-0-	-1157	-0-	327	1	1	2	Y	31	43	0		2
							34	9								
04	1470	X	211	-0-	-1259	-0-	190	1	21	9	Y	19	20	0		1

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	2	331	9	Y	301	302	0		17
12	868	N	292	-0-	-576	-0-	9	2	283	9	Y	257	260	0		14
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	7	2	237	9	Y	215	216	0		13
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	112	1	80	2	Y	236	231	0		18
							260	9								
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	117	1	317	2	Y	246	249	0		15
							271	9								
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	423	1	5	2	Y	268	269	0		14
							295	9								

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	370	1	1688	2	Y	300	300	0		17
							330	9								
12	2294	X	2050	-0-	-244	-0-	291	1	1409	2	Y	318	317	0		18
							350	9								
01	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	298	1	1523	2	Y	340	338	0		20
							374	9								
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	400	1	1586	2	Y	262	262	0		20
							288	9								
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	257	1	1352	2	Y	307	309	0		18
							338	9								
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	396	1	1485	2	Y	349	349	0		18
							384	9								

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	0		3
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	241	1	654	2	Y	205	197	0		11
							226	9								
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	343	1	30	2	Y	21	31	0		1
							23	9								
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	10	10	0		1
							11	9								
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	1080	X	107	-0-	-973	-0-	103	1	4	9	Y	4	4	0		-0-

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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	155	155	0			9
							171	9									
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	2	18	9	Y	16	24	0			1
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	2	164	9	Y	149	141	0			9
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	94	1	67	2	Y	183	178	0			14
							201	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	140	1	373	2	Y	115	122	0			7
							127	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	330	1	3	2	Y	128	128	0			7
							141	9									

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
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	507	1	2371	2	Y	238	241	0			14
							262	9									
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	367	1	1642	2	Y	203	206	0			11
							223	9									
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	533	1	2098	2	Y	219	217	0			13
							241	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	522	1	2412	2	Y	210	207	0			16
							231	9									
03	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	560	1	1966	2	Y	209	213	0			12
							230	9									
04	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	624	1	1839	2	Y	206	207	0			11
							227	9									

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
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	825	1	361	2	Y	194	196	0			11
							213	9									
12	527	X	466	-0-	-61	-0-	344	1	4	2	Y	107	112	0			6
							118	9									
01	1271	X	558	-0-	-713	-0-	427	1	4	2	Y	115	114	0			7
							127	9									
02	1316	X	1242	-0-	-74	-0-	556	1	512	2	Y	158	153	0			12
							174	9									
03	1457	X	960	-0-	-497	-0-	493	1	332	2	Y	123	128	0			7
							135	9									
04	1410	X	902	-0-	-508	-0-	503	1	279	2	Y	109	110	0			6
							120	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	5040	X	2519	-0-	-2521	-0-	397	1	1859	2	Y	239	241	0			14
							263	9									
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	825	1	3694	2	Y	586	567	0			33
							645	9									
01	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	681	1	2681	2	Y	359	370	0			22
							395	9									
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	847	1	3926	2	Y	613	588	0			47
							674	9									
03	5177	X	4016	-0-	-1161	-0-	789	1	2772	2	Y	414	436	0			25
							455	9									
04	5010	X	3913	-0-	-1097	-0-	874	1	2580	2	Y	417	420	0			22
							459	9									

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
11	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	13462	2	178	4	Y	438	417	1			113
							482	9									
12	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14029	2	190	4	Y	591	560	1			144
							650	9									
01	12059	X	11391	-0-	-668	-0-	10801	2	122	4	Y	425	485	1			84
							468	9									
02	13188	X	8427	-0-	-4761	-0-	7803	2	86	4	Y	489	492	1			81
							538	9									
03	14880	X	9494	-0-	-5386	-0-	8694	2	104	4	Y	633	591	1			123
							696	9									
04	14400	X	9870	-0-	-4530	-0-	9222	2	102	4	Y	496	565	1			54
							546	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1775	-0-	1775	1775	7	1	1676	2	Y	81	76	1			5
							3	4	89	9							
12	5596	X	3821	-0-	-1775	-0-	14	1	3336	2	Y	408	384	1			29
							22	4	449	9							
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	15	1	3979	2	Y	471	479	1			21
							20	4	518	9							
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	13	1	3090	2	Y	426	423	1			24
							11	4	469	9							
03	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	15	1	3376	2	Y	252	266	1			10
							4	4	277	9							
04	4380	X	3691	-0-	-689	-0-	15	1	3308	2	Y	332	331	1			11
							3	4	365	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2331	-0-	-1179	-0-	2204	2	29	4	Y	89	78	1			23
							98	9									
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4816	2	65	4	Y	130	121	1			32
							143	9									
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8254	2	93	4	Y	289	264	1			57
							318	9									
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7126	2	78	4	Y	352	351	1			58
							387	9									
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7343	2	88	4	Y	279	283	1			54
							307	9									
04	8400	X	8304	-0-	-96	-0-	7771	2	86	4	Y	406	416	1			44
							447	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4021	-0-	-1169	-0-	3720	2	301	9	Y	274	194	1			211
12	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	4786	2	472	9	Y	429	411	1			229
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4994	2	414	9	Y	376	318	1			287
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6092	2	415	9	Y	377	464	1			200
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5948	2	365	9	Y	332	471	1			61
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5431	2	477	9	Y	434	334	1			161

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

11	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	38	1	8783	2	Y	620	608	1			35
							13	4	682	9							
12	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	37	1	8749	2	Y	511	510	1			36
							59	4	562	9							
01	10788	X	8944	-0-	-1844	-0-	30	1	8198	2	Y	614	623	1			27
							41	4	675	9							
02	9744	X	7955	-0-	-1789	-0-	30	1	7322	2	Y	524	522	1			29
							27	4	576	9							
03	10788	X	8503	-0-	-2285	-0-	35	1	7951	2	Y	462	473	1			18
							9	4	508	9							
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	41	1	9350	2	Y	729	723	1			24
							8	4	802	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

11	11430	X	5965	-0-	-5465	-0-	5525	2	73	4	Y	334	286	1	2	8	86
							367	9									
12	10013	X	6330	-0-	-3683	-0-	5786	2	79	4	Y	423	403	1	4	8	102
							465	9									
01	10013	X	6828	-0-	-3185	-0-	6289	2	71	4	Y	425	443	1			84
							468	9									
02	8568	X	7788	-0-	-780	-0-	7283	2	80	4	Y	386	406	1			64
							425	9									
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7999	2	95	4	Y	416	399	1			81
							458	9									
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7101	2	79	4	Y	369	410	1			40
							406	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

11	10350	X	6609	-0-	-3741	-0-	5798	2	77	4	Y	667	623	1			172
							734	9									
12	10695	X	6036	-0-	-4659	-0-	5318	2	72	4	Y	587	616	1			143
							646	9									
01	10695	X	6903	-0-	-3792	-0-	6051	2	68	4	Y	713	715	1			141
							784	9									
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	7983	2	88	4	Y	566	613	1			94
							623	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	7480	2	89	4	Y	576	558	1			112
							634	9									
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7291	2	81	4	Y	418	485	1			45
							460	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

11	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2385	2	301	9	Y	274	180	1			210
12	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	2873	2	323	9	Y	294	347	1			157
01	3472	X	1847	-0-	-1625	-0-	1595	2	252	9	Y	229	211	1			175
02	2940	X	1180	-0-	-1760	-0-	870	2	310	9	Y	282	308	1			149
03	3255	X	1684	-0-	-1571	-0-	1425	2	259	9	Y	235	341	1			43
04	3090	X	2436	-0-	-654	-0-	2137	2	299	9	Y	272	214	1			101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					Y	1	85	1	1	8	-0-
12	14756	X	40	-0-	-14716	-0-	30	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	2
01	13795	X	17	-0-	-13778	-0-	4	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	4619	X	22	-0-	-4597	-0-	12	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1234	2	123	9	Y	112	94	1			20

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

11	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	47	1	11024	2	Y	823	791	1	48	8	43
							17	4	905	9							
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	53	1	12764	2	Y	986	912	1	51	8	66
							86	4	1085	9							
01	18569	X	13889	-0-	-4680	-0-	46	1	12666	2	Y	1012	1033	1			45
							64	4	1113	9							
02	16772	X	12863	-0-	-3909	-0-	49	1	11758	2	Y	920	914	1			51
							44	4	1012	9							
03	18569	X	12917	-0-	-5652	-0-	52	1	11750	2	Y	1002	1015	1			38
							13	4	1102	9							
04	13530	X	11628	-0-	-1902	-0-	47	1	10661	2	Y	827	837	1			28
							10	4	910	9							

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	X	810	-0-	-337	-0-	2	1	755	2	Y	48	38	1			10
							53	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9824	2	542	9	Y	493	561	1			90
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	9847	2	618	9	Y	562	502	1			150
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	8739	2	592	9	Y	538	616	1			72
02	9688	X	9036	-0-	-652	-0-	8412	2	624	9	Y	567	592	1			47
03	10726	X	9736	-0-	-990	-0-	20	1	9121	2	Y	541	478	1			110
							595	9									
04	10380	X	7807	-0-	-2573	-0-	7224	2	583	9	Y	530	545	1			95

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

11	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	8407	2	682	9	Y	620	713	1			113
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8112	2	735	9	Y	668	603	1			178
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7422	2	595	9	Y	541	647	1			72
02	8960	X	6310	-0-	-2650	-0-	5809	2	501	9	Y	455	489	1			38
03	9920	X	8071	-0-	-1849	-0-	16	1	7498	2	Y	506	441	1			103
							557	9									
04	9090	X	8117	-0-	-973	-0-	7466	2	651	9	Y	592	589	1			106

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
11	9270	X	5233	-0-	-4037	-0-	4917	2	316	9	Y	287	199	1			88
12	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	14723	2	906	9	Y	824	839	1			73
01	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	13082	2	1001	9	Y	910	847	1			136
02	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	10931	2	897	9	Y	815	837	1			114
03	15624	X	11618	-0-	-4006	-0-	23	1	10847	2	Y	680	602	1			192
							748	9									
04	15120	X	13118	-0-	-2002	-0-	12158	2	960	9	Y	873	919	1			146

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

11	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	3703	2	309	9	Y	281	185	1			210
12	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	3893	2	342	9	Y	311	362	1			159
01	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	3900	2	345	9	Y	314	376	1			97
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3547	2	310	9	Y	282	288	1			91
03	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	3773	2	319	9	Y	290	228	1			153
04	4110	X	3967	-0-	-143	-0-	3637	2	330	9	Y	300	358	1			95

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

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	11344	-0-	-5830	-0-	151	1	9699	2	Y	1177	1161	1	17	8	57
							199	4	1295	9							
01	17174	X	11187	-0-	-5987	-0-	151	1	9265	2	Y	1489	1480	1			66
							133	4	1638	9							
02	11284	X	10664	-0-	-620	-0-	141	1	9122	2	Y	1194	1233	1			27
							88	4	1313	9							
03	11346	X	9016	-0-	-2330	-0-	130	1	8028	2	Y	674	688	1			13
							117	4	741	9							
04	10980	X	9461	-0-	-1519	-0-	133	1	8413	2	Y	732	709	1			36
							110	4	805	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

11	4710	X	4171	-0-	-539	-0-	3833	2	338	9	Y	307	208	1			229
12	4867	X	4289	-0-	-578	-0-	3934	2	355	9	Y	323	387	1			165
01	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	3864	2	349	9	Y	317	384	1			98
02	4032	X	3673	-0-	-359	-0-	3379	2	294	9	Y	267	279	1			86
03	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	3634	2	332	9	Y	302	229	1			159
04	4170	X	3897	-0-	-273	-0-	3591	2	306	9	Y	278	349	1			88

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

11	5820	X	4645	-0-	-1175	-0-	286	1	3984	2	Y	332	322	1			27
							10	4	365	9							
12	5828	X	4607	-0-	-1221	-0-	282	1	3921	2	Y	361	355	1			33
							7	4	397	9							
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	73	1	4114	2	Y	338	359	1			12
							25	4	372	9							
02	4508	X	4312	-0-	-196	-0-	155	1	3843	2	Y	267	268	1			11
							20	4	294	9							
03	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	148	1	3892	2	Y	361	356	1			16
							32	4	397	9							
04	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	142	1	3996	2	Y	423	429	1			10
							18	4	465	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	287	1	4002	2	Y	381	371	1			31
							10	4	419	9							
12	5022	X	4916	-0-	-106	-0-	300	1	4171	2	Y	397	392	1			36
							8	4	437	9							
01	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	71	1	4006	2	Y	330	354	1			12
							24	4	363	9							
02	4396	X	4178	-0-	-218	-0-	146	1	3627	2	Y	352	349	1			15
							18	4	387	9							
03	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	152	1	4012	2	Y	342	342	1			15
							33	4	376	9							
04	4770	X	4405	-0-	-365	-0-	140	1	3939	2	Y	280	288	1			7
							18	4	308	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6531	2	534	9	Y	485	359	1			149
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7130	2	636	9	Y	578	676	1			51
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6451	2	593	9	Y	539	509	1			81
02	6608	X	4630	-0-	-1978	-0-	4200	2	430	9	Y	391	417	1			55
03	7781	X	4732	-0-	-3049	-0-	9	1	4404	2	Y	290	263	1			82
							319	9									
04	7530	X	6194	-0-	-1336	-0-	5704	2	490	9	Y	445	453	1			74

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

11	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13295	2	338	9	Y	307	449	1			94
12	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
01	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
02	13776	X	1031	-0-	-12745	-0-	951	2	80	9	Y	73	63	1			10
03	14074	X	2596	-0-	-11478	-0-	5	1	2481	2	Y	100	82	1			28
							110	9									
04	13620	X	1860	-0-	-11760	-0-	1717	2	143	9	Y	130	136	1			22

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	147	1	9768	2	Y	1264	1210	1			80
							121	4	1390	9							
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	120	1	7676	2	Y	1130	1154	1			56
							158	4	1243	9							
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	125	1	7636	2	Y	913	929	1			40
							110	4	1004	9							
02	10668	X	7204	-0-	-3464	-0-	97	1	6260	2	Y	715	739	1			16
							60	4	787	9							
03	11811	X	10075	-0-	-1736	-0-	144	1	8889	2	Y	829	829	1			16
							130	4	912	9							
04	11430	X	10355	-0-	-1075	-0-	145	1	9170	2	Y	836	811	1			41
							120	4	920	9							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

11	1860	X	892	-0-	-968	-0-	594	2	298	9	Y	271	255	0			16
12	1922	X	1334	-0-	-588	-0-	1190	2	144	9	Y	131	140	0			7
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1332	2	400	9	Y	364	349	0			22
02	1652	X	1215	-0-	-437	-0-	931	2	284	9	Y	258	260	0			20
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	184	1	838	2	Y	302	304	0			18
							332	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	228	1	1737	2	Y	441	436	0			23
							485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	2553	2	254	9	Y	231	168	1			166
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3437	2	378	9	Y	344	369	1			141
01	3565	X	522	-0-	-3043	-0-	481	2	41	9	Y	37	127	1			51
02	3220	X	14	-0-	-3206	-0-	14	2			Y	-0-					51
03	3813	X	15	-0-	-3798	-0-	15	2			Y	-0-					51
04	3690	X	953	-0-	-2737	-0-	811	2	142	9	Y	129					180

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

11	6990	X	4896	-0-	-2094	-0-	4424	2	472	9	Y	429	372	1			249
12	5115	X	4537	-0-	-578	-0-	4078	2	459	9	Y	417	379	1			287
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5136	2	508	9	Y	462	561	1			188
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5557	2	443	9	Y	403	377	1			214
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6342	2	457	9	Y	415	549	1			80
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5414	2	475	9	Y	432	372	1			140

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	701	2	Y	273	271	0			16
							300	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	464	2	Y	327	325	0			18
							360	9									
01	930	N	775	-0-	-155	-0-	84	1	321	2	Y	336	334	0			20
							370	9									
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	106	1	490	2	Y	342	336	0			26
							376	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	123	1	707	2	Y	400	402	0			24
							440	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	440	2	Y	306	314	0			16
							337	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	798	1	3732	2	Y	540	534	0			31
							594	9									
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	901	1	4032	2	Y	644	639	0			36
							708	9									
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	987	1	3887	2	Y	540	544	0			32
							594	9									
02	4928	X	4085	-0-	-843	-0-	623	1	2890	2	Y	520	512	0			40
							572	9									
03	5642	X	3818	-0-	-1824	-0-	711	1	2506	2	Y	546	554	0			32
							601	9									
04	5460	X	3590	-0-	-1870	-0-	781	1	2307	2	Y	456	464	0			24
							502	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1184	1	3383	2	Y	319	313	0			18
							351	9									
12	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	1039	1	2344	2	Y	422	417	0			23
							464	9									
01	4991	X	3743	-0-	-1248	-0-	778	1	2694	2	Y	246	254	0			15
							271	9									
02	4592	X	1060	-0-	-3532	-0-	132	1	488	2	Y	400	384	0			31
							440	9									
03	5084	X	911	-0-	-4173	-0-	190	1	585	2	Y	124	148	0			7
							136	9									
04	4920	X	1490	-0-	-3430	-0-	319	1	992	2	Y	163	161	0			9
							179	9									

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
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	615	1	1764	2	Y	933	923	0			54
							1026	9									
12	3503	X	865	-0-	-2638	-0-	41	1	117	2	Y	643	661	0			36
							707	9									
01	4433	X	1217	-0-	-3216	-0-	174	1	612	2	Y	392	404	0			24
							431	9									
02	4004	X	3465	-0-	-539	-0-	696	1	2487	2	Y	256	260	0			20
							282	9									
03	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	820	1	2512	2	Y	299	301	0			18
							329	9									
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	878	1	2727	2	Y	491	483	0			26
							540	9									

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
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	260	1	744	2	Y	273	267	0			16
							300	9									
12	2294	X	1143	-0-	-1151	-0-	287	1	650	2	Y	187	193	0			10
							206	9									
01	2294	X	1563	-0-	-731	-0-	301	1	1044	2	Y	198	196	0			12
							218	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	405	1	1446	2	Y	137	138	0			11
							151	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	425	1	1304	2	Y	179	179	0			11
							197	9									
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	484	1	1504	2	Y	385	376	0			20
							424	9									

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
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4164	2	370	9	Y	336	345	0	19
12	3751	X	678	-0-	-3073	-0-	516	2	162	9	Y	147	158	0	8
01	4929	X	2766	-0-	-2163	-0-	2324	2	442	9	Y	402	386	0	24
02	4452	X	2974	-0-	-1478	-0-	2363	2	611	9	Y	555	536	0	43
03	4929	X	3701	-0-	-1228	-0-	3098	2	603	9	Y	548	558	0	33
04	4530	X	3104	-0-	-1426	-0-	2597	2	507	9	Y	461	470	0	24

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	5	2	Y	9			103
							10	9							
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-			103
01	310	X	163	-0-	-147	-0-	161	1	2	9	Y	2			105
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	575	1	496	2	Y	43			148
							47	9							
03	310	X	67	-0-	-243	-0-	57	1	10	9	Y	9			157
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			157

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	556	1	2283	2	Y	246	258	0	14
							271	9							
12	3658	X	2780	-0-	-878	-0-	563	1	1950	2	Y	243	244	0	13
							267	9							
01	3968	X	2768	-0-	-1200	-0-	448	1	2071	2	Y	226	225	0	14
							249	9							
02	3584	X	2163	-0-	-1421	-0-	445	1	1516	2	Y	184	184	0	14
							202	9							
03	3968	X	2864	-0-	-1104	-0-	475	1	2122	2	Y	243	243	0	14
							267	9							
04	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	495	1	1964	2	Y	184	188	0	10
							202	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

11	2010	X	380	-0-	-1630	-0-	288	2	92	9	Y	84	84	0	5
12	1550	X	458	-0-	-1092	-0-	352	2	106	9	Y	96	96	0	5
01	1116	N	389	-0-	-727	-0-	289	2	100	9	Y	91	91	0	5
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	672	2	118	9	Y	107	104	0	8
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1561	2	164	9	Y	149	148	0	9
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	171	2	129	9	Y	117	120	0	6

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
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	387	1	1227	2	Y	178	183	0			10
							196	9									
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	649	1	4089	2	Y	218	216	0			12
							240	9									
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	680	1	3586	2	Y	285	280	0			17
							314	9									
02	4004	X	3506	-0-	-498	-0-	653	1	2561	2	Y	265	262	0			20
							292	9									
03	4991	X	4268	-0-	-723	-0-	645	1	3337	2	Y	260	265	0			15
							286	9									
04	4830	X	2826	-0-	-2004	-0-	557	1	1983	2	Y	260	261	0			14
							286	9									

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
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	795	1	4936	2	Y	185	187	0			11
							204	9									
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	735	1	5308	2	Y	193	193	0			11
							212	9									
01	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	811	1	4547	2	Y	185	185	0			11
							204	9									
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	818	1	5183	2	Y	169	167	0			13
							186	9									
03	6262	X	5816	-0-	-446	-0-	816	1	4780	2	Y	200	201	0			12
							220	9									
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	840	1	6168	2	Y	207	208	0			11
							228	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	3540	-0-	-3360	-0-	3320	2	220	9	Y	200	210	1			60
12	6789	X	5876	-0-	-913	-0-	5539	2	337	9	Y	306	287	1			79
01	6324	X	5930	-0-	-394	-0-	5394	2	536	9	Y	487	489	1			77
02	5432	X	5212	-0-	-220	-0-	4742	2	470	9	Y	427	429	1			75
03	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5136	2	444	9	Y	404	401	1			78
04	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	4927	2	451	9	Y	410	427	1			61

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	4540	2	299	9	Y	272	224	1			82
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5220	2	336	9	Y	305	308	1			79
01	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	4407	2	348	9	Y	316	345	1			50
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4610	2	362	9	Y	329	321	1			58
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5171	2	469	9	Y	426	402	1			82
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	4995	2	459	9	Y	417	437	1			62

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	5115	-0-	-585	-0-	4712	2	403	9	Y	366	291	1			110
12	5890	X	4287	-0-	-1603	-0-	3561	2	726	9	Y	660	600	1			170
01	5890	X	4058	-0-	-1832	-0-	3706	2	352	9	Y	320	439	1			51
02	4788	X	3614	-0-	-1174	-0-	3284	2	330	9	Y	300	298	1			53
03	5301	X	3953	-0-	-1348	-0-	3636	2	317	9	Y	288	286	1			55
04	5130	X	3769	-0-	-1361	-0-	3448	2	321	9	Y	292	304	1			43

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	4256	-0-	-2794	-0-	3937	2	319	9	Y	290	283	1			87
12	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	5817	2	337	9	Y	306	314	1			79
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6204	2	634	9	Y	576	564	1			91
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5382	2	490	9	Y	445	458	1			78
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5754	2	454	9	Y	413	412	1			79
04	6630	X	6015	-0-	-615	-0-	5549	2	466	9	Y	424	440	1			63

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	108	102	1			7
12	3503	X	2074	-0-	-1429	-0-	26	1	1655	2	Y	326	317	1			16
							34	4	359	9							
01	3503	X	1746	-0-	-1757	-0-	20	1	1225	2	Y	439	436	1			19
							18	4	483	9							
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	41	1	2675	2	Y	1751	1730	1			40
							26	4	1926	9							
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	34	1	2092	2	Y	985	1007	1			18
							31	4	1084	9							
04	2010	X	1105	-0-	-905	-0-	12	1	768	2	Y	286	290	1			14
							10	4	315	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5299	2	402	9	Y	365	360	0			21
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6435	2	462	9	Y	420	418	0			23
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4528	2	437	9	Y	397	396	0			24
02	5320	X	4391	-0-	-929	-0-	3953	2	438	9	Y	398	391	0			31
03	6882	X	991	-0-	-5891	-0-	706	2	285	9	Y	259	275	0			15
04	6660	X	1746	-0-	-4914	-0-	1525	2	221	9	Y	201	205	0			11

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	663	1	4840	2	Y	736	720	0			42
							810	9									
12	4960	X	4078	-0-	-882	-0-	811	1	2485	2	Y	711	714	0			39
							782	9									
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	530	1	3002	2	Y	589	593	0			35
							648	9									
02	5880	X	2642	-0-	-3238	-0-	402	1	1764	2	Y	433	435	0			33
							476	9									
03	6510	X	3058	-0-	-3452	-0-	360	1	2147	2	Y	501	504	0			30
							551	9									
04	6300	X	2058	-0-	-4242	-0-	277	1	1377	2	Y	367	378	0			19
							404	9									

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
11	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	346	1	2661	2	Y	220	219	0			13
							242	9									
12	2666	X	1827	-0-	-839	-0-	315	1	1370	2	Y	129	135	0			7
							142	9									
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	284	1	1912	2	Y	138	137	0			8
							152	9									
02	3024	X	1464	-0-	-1560	-0-	198	1	1131	2	Y	123	122	0			9
							135	9									
03	3348	X	1900	-0-	-1448	-0-	250	1	1512	2	Y	125	127	0			7
							138	9									
04	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	312	1	1810	2	Y	153	152	0			8
							168	9									

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
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	711	2	109	9	Y	99	100	0			6
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2557	2	156	9	Y	142	140	0			8
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1937	2	151	9	Y	137	137	0			8
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y	94	95	0			7
03	2728	X	1361	-0-	-1367	-0-	1112	2	249	9	Y	226	220	0			13
04	2640	X	1036	-0-	-1604	-0-	883	2	153	9	Y	139	145	0			7

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
11	1806	N	1393	-0-	-413	-0-	1068	2	325	9	Y	295	283	0			17
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1305	2	374	9	Y	340	338	0			19
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	835	2	311	9	Y	283	285	0			17
02	1288	N	1018	-0-	-270	-0-	734	2	284	9	Y	258	255	0			20
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1328	2	347	9	Y	315	316	0			19
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2408	2	315	9	Y	286	290	0			15

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
11	2644	N	1677	-0-	-967	-0-	181	1	1314	2	Y	165	190	1			111
							182	9									
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	174	1	1269	2	Y	139	1	8			249
							153	9									
01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	241	1	1262	2	Y	137	247	1			139
							151	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	231	1	1446	2	Y	125	152	1			112
							138	9									
03	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	56	1	1318	2	Y	123	94	1			141
							135	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	182	1	1362	2	Y	141	168	1			114
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	4050	X	1107	-0-	-2943	-0-	279	1	744	2	Y	76	75	0			4
							84	9									
12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	557	1	1016	2	Y	148	144	0			8
							163	9									
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	691	1	1980	2	Y	232	226	0			14
							255	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	657	1	1158	2	Y	158	160	0			12
							174	9									
03	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	401	1	930	2	Y	145	148	0			9
							160	9									
04	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	585	1	1858	2	Y	146	147	0			8
							161	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	540	1	1559	2	Y	537	505	0			32
							591	9									
02	1568	X	1223	-0-	-345	-0-	338	1	604	2	Y	255	267	0			20
							281	9									
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	521	1	1222	2	Y	587	572	0			35
							646	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	608	1	1938	2	Y	428	440	0			23
							471	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1355	2	262	9	Y	238	241	0			14
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1651	2	300	9	Y	273	272	0			15
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1270	2	428	9	Y	389	381	0			23
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1353	2	429	9	Y	390	383	0			30
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2557	2	428	9	Y	389	396	0			23
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1669	2	331	9	Y	301	308	0			16

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	519	1	3599	2	Y	101	101	0			6
							111	9									
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	569	1	4344	2	Y	166	163	0			9
							183	9									
01	4557	X	1456	-0-	-3101	-0-	346	1	1053	2	Y	52	58	0			3
							57	9									
02	4116	X	3466	-0-	-650	-0-	536	1	2824	2	Y	96	92	0			7
							106	9									
03	5084	X	4130	-0-	-954	-0-	552	1	3424	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	697	1	4214	2	Y	232	228	0			12
							255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	304	1	2111	2	Y	213	213	0		12
							234	9								
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	333	1	2556	2	Y	351	344	0		19
							386	9								
01	2883	X	945	-0-	-1938	-0-	203	1	620	2	Y	111	123	0		7
							122	9								
02	2604	X	1457	-0-	-1147	-0-	207	1	1095	2	Y	141	137	0		11
							155	9								
03	3286	X	1287	-0-	-1999	-0-	151	1	939	2	Y	179	179	0		11
							197	9								
04	3180	X	1138	-0-	-2042	-0-	138	1	836	2	Y	149	152	0		8
							164	9								

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	2	295	9	Y	268	268	0		15
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	2	398	9	Y	362	357	0		20
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	489	2	Y	217	224	0		13
							239	9								
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	9	2	212	9	Y	193	191	0		15
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	9	2	305	9	Y	277	276	0		16
04	780	N	255	-0-	-525	-0-	5	2	250	9	Y	227	231	0		12

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

11	3690	X	2242	-0-	-1448	-0-	2055	2	187	9	Y	170	174	0		10
12	3472	X	242	-0-	-3230	-0-	227	2	15	9	Y	14	23	0		1
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2670	2	296	9	Y	269	254	0		16
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	2850	2	370	9	Y	336	326	0		26
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2921	2	282	9	Y	256	267	0		15
04	2880	X	2268	-0-	-612	-0-	2181	2	87	9	Y	79	90	0		4

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

11	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	732	1	4745	2	Y	224	233	0		13
							246	9								
12	6107	X	1935	-0-	-4172	-0-	253	1	1606	2	Y	69	78	0		4
							76	9								
01	9238	X	3268	-0-	-5970	-0-	422	1	2476	2	Y	336	320	0		20
							370	9								
02	8344	X	3867	-0-	-4477	-0-	520	1	3085	2	Y	238	240	0		18
							262	9								
03	9238	X	3425	-0-	-5813	-0-	425	1	2725	2	Y	250	253	0		15
							275	9								
04	5730	X	2401	-0-	-3329	-0-	444	1	1694	2	Y	239	241	0		13
							263	9								

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

11	3600	X	1187	-0-	-2413	-0-	183	1	838	2	Y	151	151	0		9
							166	9								
12	3720	X	2396	-0-	-1324	-0-	316	1	1688	2	Y	356	345	0		20
							392	9								
01	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	407	1	2149	2	Y	405	401	0		24
							446	9								
02	2212	X	1738	-0-	-474	-0-	344	1	1028	2	Y	333	331	0		26
							366	9								
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	267	1	1928	2	Y	307	315	0		18
							338	9								
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	304	1	2601	2	Y	378	376	0		20
							416	9								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	3515	-0-	-1075	-0-	540	1	2468	2	Y	461	464	0		26
							507	9								
12	4743	X	3308	-0-	-1435	-0-	432	1	2308	2	Y	516	513	0		29
							568	9								
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	1004	1	5287	2	Y	700	687	0		42
							770	9								
02	3724	X	3337	-0-	-387	-0-	669	1	1994	2	Y	613	608	0		47
							674	9								
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	553	1	3987	2	Y	611	622	0		36
							672	9								
04	6090	X	3662	-0-	-2428	-0-	315	1	2698	2	Y	590	595	0		31
							649	9								

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2184	2	440	9	Y	400	390	0		23
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2621	2	497	9	Y	452	450	0		25
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1955	2	408	9	Y	371	374	0		22
02	2436	X	1570	-0-	-866	-0-	1252	2	318	9	Y	289	289	0		22
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2653	2	332	9	Y	302	306	0		18
04	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	1804	2	245	9	Y	223	229	0		12

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

11	3660	X	2643	-0-	-1017	-0-	2482	2	4	4	Y	143	145	0		3
							157	9								
12	3782	X	2673	-0-	-1109	-0-	2486	2	4	4	Y	166	167	0		2
							183	9								
01	3596	X	3022	-0-	-574	-0-	2832	2	11	4	Y	163	162	0		3
							179	9								
02	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	2637	2	10	4	Y	129	129	0		3
							142	9								
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	2	Y	162	162	0		3
							15	4	178	9						
04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2437	2	3	4	Y	94	95	0		2
							103	9								

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

11	2790	X	27	-0-	-2763	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
12	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
01	217	X	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5266	2	41	4	Y	309	309	0		6
							340	9								
12	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	3996	2	30	4	Y	325	327	0		4
							358	9								
01	7099	X	4643	-0-	-2456	-0-	4280	2	21	4	Y	311	309	0		6
							342	9								
02	5796	X	4357	-0-	-1439	-0-	4010	2	16	4	Y	301	300	0		7
							331	9								
03	6417	X	4553	-0-	-1864	-0-	4166	2	387	9	Y	352	352	0		7
04	5640	X	3375	-0-	-2265	-0-	3080	2	295	9	Y	268	269	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	3300	X	1671	-0-	-1629	-0-	1526	2	12	4	Y	121	119	0			2
							133	9									
12	2821	X	1581	-0-	-1240	-0-	1406	2	11	4	Y	149	149	0			2
							164	9									
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1454	2	7	4	Y	171	170	0			3
							188	9									
02	1568	X	725	-0-	-843	-0-	634	2	3	4	Y	80	81	0			2
							88	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2600	2	365	9	Y	332	327	0			7
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2204	2	344	9	Y	313	313	0			7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	177	1	4840	2	Y	385	410	0			8
							7	4	424	9							
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	200	1	5590	2	Y	268	272	0			4
							9	4	295	9							
01	8556	X	5342	-0-	-3214	-0-	162	1	4575	2	Y	534	528	0			10
							18	4	587	9							
02	6748	X	3739	-0-	-3009	-0-	129	1	3406	2	Y	172	178	0			4
							15	4	189	9							
03	7471	X	167	-0-	-7304	-0-	6	1	152	2	Y	7	11	0			-0-
							1	4	8	9							
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	94	92	0			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	2988	-0-	-2262	-0-	99	1	2724	2	Y	146	147	0			3
							4	4	161	9							
12	4495	X	3280	-0-	-1215	-0-	107	1	2983	2	Y	168	169	0			2
							5	4	185	9							
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	149	1	4196	2	Y	210	208	0			4
							17	4	231	9							
02	4060	X	4016	-0-	-44	-0-	139	1	3674	2	Y	170	170	0			4
							16	4	187	9							
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	215	1	5391	2	Y	221	221	0			4
							28	4	243	9							
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	226	1	5426	2	Y	290	288	0			6
							7	4	319	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	3928	-0-	-7082	-0-	3767	2	6	4	Y	141	144	0			3
							155	9									
12	10261	X	3077	-0-	-7184	-0-	2930	2	5	4	Y	129	130	0			2
							142	9									
01	10261	X	3257	-0-	-7004	-0-	3102	2	12	4	Y	130	130	0			2
							143	9									
02	6944	X	5599	-0-	-1345	-0-	5341	2	20	4	Y	216	213	0			5
							238	9									
03	5890	X	4378	-0-	-1512	-0-	20	1	4174	2	Y	149	151	0			3
							20	4	164	9							
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6816	2	7	4	Y	234	232	0			5
							257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	3556	-0-	-2954	-0-	147	1	3126	2	Y	257	259	0			15
							283	9									
12	5177	X	3475	-0-	-1702	-0-	129	1	3081	2	Y	241	243	0			13
							265	9									
01	5177	X	2414	-0-	-2763	-0-	79	1	2145	2	Y	173	176	0			10
							190	9									
02	4676	X	2268	-0-	-2408	-0-	110	1	2047	2	Y	101	103	0			8
							111	9									
03	4557	X	2918	-0-	-1639	-0-	119	1	2595	2	Y	185	182	0			11
							204	9									
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	133	1	3154	2	Y	215	215	0			11
							237	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	268	1	1738	2	Y	229	221	0			13
							252	9									
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	6	2	179	9	Y	163	167	0			9
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	81	1	479	2	Y	160	159	0			10
							176	9									
02	2100	X	264	-0-	-1836	-0-	11	2	253	9	Y	230	222	0			18
03	2325	X	150	-0-	-2175	-0-	4	2	146	9	Y	133	143	0			8
04	2250	X	255	-0-	-1995	-0-	5	2	250	9	Y	227	223	0			12

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	360	1	7676	2	Y	567	566	0			33
							624	9									
12	8370	X	5560	-0-	-2810	-0-	210	1	4995	2	Y	323	338	0			18
							355	9									
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	296	1	8022	2	Y	537	523	0			32
							591	9									
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	407	1	7562	2	Y	592	578	0			46
							651	9									
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	8954	2	Y	567	579	0			34
							624	9									
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	328	1	7759	2	Y	554	559	0			29
							609	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	80	1	1713	2	Y	744	744	0			43
							818	9									
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	159	1	3804	2	Y	484	500	0			27
							532	9									
01	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	88	1	2400	2	Y	493	490	0			30
							542	9									
02	3332	X	3031	-0-	-301	-0-	120	1	2255	2	Y	596	580	0			46
							656	9									
03	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	153	1	3358	2	Y	466	484	0			28
							513	9									
04	4350	X	2832	-0-	-1518	-0-	97	1	2296	2	Y	399	406	0			21
							439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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. (I) GAS 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	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	145	1	3095	2	Y	310	311	0			18
							341	9									
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	185	1	4402	2	Y	389	385	0			22
							428	9									
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	215	1	5824	2	Y	461	455	0			28
							507	9									
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	255	1	4746	2	Y	401	398	0			31
							441	9									
03	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	188	1	4116	2	Y	287	301	0			17
							316	9									
04	6330	X	3838	-0-	-2492	-0-	146	1	3455	2	Y	215	221	0			11
							237	9									

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
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	235	1	5003	2	Y	329	332	0			19
							362	9									
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	255	1	6058	2	Y	337	337	0			19
							371	9									
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	241	1	6539	2	Y	303	304	0			18
							333	9									
02	5936	X	5427	-0-	-509	-0-	261	1	4846	2	Y	291	287	0			22
							320	9									
03	6696	X	6177	-0-	-519	-0-	256	1	5589	2	Y	302	306	0			18
							332	9									
04	6870	X	6772	-0-	-98	-0-	260	1	6156	2	Y	324	325	0			17
							356	9									

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
11	13560	X	6986	-0-	-6574	-0-	291	1	6205	2	Y	445	446	0			26
							490	9									
12	11036	X	6305	-0-	-4731	-0-	236	1	5608	2	Y	419	422	0			23
							461	9									
01	11036	X	5181	-0-	-5855	-0-	171	1	4645	2	Y	332	335	0			20
							365	9									
02	7252	X	5361	-0-	-1891	-0-	252	1	4677	2	Y	393	383	0			30
							432	9									
03	7223	X	6072	-0-	-1151	-0-	245	1	5356	2	Y	428	433	0			25
							471	9									
04	6990	X	5862	-0-	-1128	-0-	218	1	5163	2	Y	437	439	0			23
							481	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1097	2	Y	133	134	0			8
							146	9									
12	1612	X	1227	-0-	-385	-0-	43	1	1028	2	Y	142	142	0			8
							156	9									
01	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	53	1	1435	2	Y	150	149	0			9
							165	9									
02	1568	X	1314	-0-	-254	-0-	60	1	1118	2	Y	124	123	0			10
							136	9									
03	1736	X	1247	-0-	-489	-0-	49	1	1065	2	Y	121	124	0			7
							133	9									
04	1590	X	1065	-0-	-525	-0-	38	1	888	2	Y	126	126	0			7
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	122	1	2910	2	Y	109	106	0			6
							120	9									
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	55	1	1496	2	Y	86	87	0			5
							95	9									
02	2380	X	16	-0-	-2364	-0-	1	2	15	9	Y	14	18	0			1
03	3162	X	45	-0-	-3117	-0-	1	2	44	9	Y	40	39	0			2
04	3060	X	2171	-0-	-889	-0-	84	1	1988	2	Y	90	87	0			5
							99	9									

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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	112	1	524	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	8	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	267	1	2551	2	Y	422	367	1			149
							12	4	464	9							
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	641	1	4348	2	Y	504	510	1			143
							23	4	554	9							
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	526	1	3225	2	Y	514	447	1			210
							79	4	565	9							
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	512	1	3902	2	Y	360	439	1			131
							33	4	396	9							
03	5580	X	4435	-0-	-1145	-0-	460	1	3225	2	Y	666	626	1			171
							17	4	733	9							
04	5400	X	4733	-0-	-667	-0-	494	1	3523	2	Y	634	691	1			114
							19	4	697	9							

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
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	5374	-0-	-5941	-0-	627	1	4256	2	Y	426	432	1	1	8	120
							22	4	469	9							
01	11315	X	5716	-0-	-5599	-0-	713	1	4372	2	Y	476	402	1			194
							107	4	524	9							
02	10220	X	5757	-0-	-4463	-0-	590	1	4493	2	Y	577	561	1			210
							39	4	635	9							
03	10168	X	6115	-0-	-4053	-0-	718	1	5031	2	Y	308	439	1			79
							27	4	339	9							
04	9840	X	6482	-0-	-3358	-0-	736	1	5253	2	Y	423	426	1			76
							28	4	465	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	544	499	1			192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	229	356	1			65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	104	1			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	85	1			33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	50	1			6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			1

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
11	2130	X	1066	-0-	-1064	-0-	118	1	730	2	N	198	199	0			11
							218	9									
12	2201	X	1733	-0-	-468	-0-	190	1	1388	2	N	141	144	0			8
							155	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	156	1	879	2	N	209	204	0			13
							230	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	154	1	933	2	N	233	228	0			18
							256	9									
03	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	139	1	872	2	N	234	238	0			14
							257	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	121	1	760	2	N	473	462	0			25
							520	9									

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
11	2941	N	2403	-0-	-538	-0-	242	1	1493	2	Y	607	602	0			35
							668	9									
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	228	1	1685	2	Y	539	544	0			30
							593	9									
01	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	219	1	1239	2	Y	380	387	0			23
							418	9									
02	2240	X	565	-0-	-1675	-0-	6	1	58	2	Y	455	443	0			35
							501	9									
03	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	45	1	291	2	Y	320	336	0			19
							352	9									
04	2430	X	897	-0-	-1533	-0-	55	1	352	2	Y	445	441	0			23
							490	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1826	-0-	-664	-0-	212	1	1307	2	Y	279	283	0			16
							307	9									
12	2573	X	1890	-0-	-683	-0-	191	1	1403	2	Y	269	270	0			15
							296	9									
01	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	324	1	1825	2	Y	279	277	0			17
							307	9									
02	2436	X	1852	-0-	-584	-0-	204	1	1243	2	Y	368	357	0			28
							405	9									
03	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	168	1	1058	2	Y	331	339	0			20
							364	9									
04	2370	X	1939	-0-	-431	-0-	203	1	1264	2	Y	429	426	0			23
							472	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	523	1	3220	2	Y	664	657	0			38
							730	9									
12	4836	X	3869	-0-	-967	-0-	387	1	2843	2	Y	581	587	0			32
							639	9									
01	4836	X	3380	-0-	-1456	-0-	422	1	2384	2	Y	522	523	0			31
							574	9									
02	4172	X	3171	-0-	-1001	-0-	392	1	2369	2	Y	373	375	0			29
							410	9									
03	4619	X	2889	-0-	-1730	-0-	328	1	2065	2	Y	451	453	0			27
							496	9									
04	4470	X	2993	-0-	-1477	-0-	351	1	2177	2	Y	423	428	0			22
							465	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	694	1	4047	2	Y	441	434	0			25
							485	9									
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	474	1	3498	2	Y	512	509	0			28
							563	9									
01	4185	X	1123	-0-	-3062	-0-	127	1	620	2	Y	342	350	0			20
							376	9									
02	4872	X	209	-0-	-4663	-0-	9	2	200	9	Y	182	188	0			14
03	5394	X	1982	-0-	-3412	-0-	342	1	1290	2	Y	318	313	0			19
							350	9									
04	5220	X	2626	-0-	-2594	-0-	510	1	1714	2	Y	365	365	0			19
							402	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	135	1	835	2	Y	194	196	0			11
							213	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	Y	155	157	0			9
							171	9									
01	1147	N	886	-0-	-261	-0-	107	1	603	2	Y	160	159	0			10
							176	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	356	1	2141	2	Y	121	122	0			9
							133	9									
03	3100	N	3132	-0-	32	32	406	1	2541	2	Y	168	167	0			10
							185	9									
04	3000	N	3381	-0-	381	413	448	1	2770	2	Y	148	150	0			8
							163	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	1491	-0-	-909	-0-	348	1	947	2	Y	178	188	0			10
							196	9									
12	2232	X	802	-0-	-1430	-0-	248	1	392	2	Y	147	149	0			8
							162	9									
01	2294	X	1381	-0-	-913	-0-	386	1	830	2	Y	150	149	0			9
							165	9									
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	741	1	1750	2	Y	410	387	0			32
							451	9									
03	2294	X	876	-0-	-1418	-0-	184	1	351	2	Y	310	324	0			18
							341	9									
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	656	1	1251	2	Y	303	305	0			16
							333	9									

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	646	1	9024	2	Y	541	530	0			31
							595	9									
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	566	1	7538	2	Y	454	460	0			25
							499	9									
01	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	319	1	5300	2	Y	375	378	0			22
							413	9									
02	9576	X	8790	-0-	-786	-0-	535	1	7439	2	Y	742	707	0			57
							816	9									
03	10602	X	8244	-0-	-2358	-0-	435	1	7032	2	Y	706	721	0			42
							777	9									
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	677	1	9991	2	Y	767	769	0			40
							844	9									

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
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1057	1	1374	2	Y	385	387	0			22
							424	9									
12	2480	X	1258	-0-	-1222	-0-	869	1	13	2	Y	342	345	0			19
							376	9									
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	934	1	3480	2	Y	438	431	0			26
							482	9									
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	767	1	2481	2	Y	394	390	0			30
							433	9									
03	3193	X	865	-0-	-2328	-0-	106	1	447	2	Y	284	297	0			17
							312	9									
04	4410	X	871	-0-	-3539	-0-	119	1	393	2	Y	326	326	0			17
							359	9									

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
11	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	841	1	5523	2	Y	505	506	0			29
							556	9									
12	7471	X	5856	-0-	-1615	-0-	505	1	4717	2	Y	576	573	0			32
							634	9									
01	7285	X	5686	-0-	-1599	-0-	554	1	4462	2	Y	609	604	0			37
							670	9									
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	679	1	5516	2	Y	671	656	0			52
							738	9									
03	7285	X	6204	-0-	-1081	-0-	594	1	4957	2	Y	594	611	0			35
							653	9									
04	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	679	1	5066	2	Y	678	677	0			36
							746	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	4283	-0-	-1477	-0-	492	1	3228	2	Y	512	522	0			29
							563	9									
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	480	1	4483	2	Y	605	600	0			34
							666	9									
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	525	1	4226	2	Y	584	583	0			35
							642	9									
02	4284	X	2242	-0-	-2042	-0-	181	1	1483	2	Y	525	520	0			40
							578	9									
03	5642	X	936	-0-	-4706	-0-	48	1	411	2	Y	434	448	0			26
							477	9									
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	528	1	3942	2	Y	532	530	0			28
							585	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3565	-0-	565	565	736	1	2007	2	Y	747	713	0			43
							822	9									
12	2976	X	2411	-0-	-565	-0-	650	1	1038	2	Y	657	664	0			36
							723	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	633	1	1370	2	Y	538	542	0			32
							592	9									
02	3332	X	323	-0-	-3009	-0-	7	1	30	2	Y	260	272	0			20
							286	9									
03	3689	X	196	-0-	-3493	-0-	8	1	21	2	Y	152	163	0			9
							167	9									
04	3570	X	164	-0-	-3406	-0-	5	1	12	2	Y	134	136	0			7
							147	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12930	X	6042	-0-	-6888	-0-	373 459	1 9	5210	2	Y	417	420	0			24
12	13361	X	7721	-0-	-5640	-0-	492 678	1 9	6551	2	Y	616	606	0			34
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	703 1516	1 9	11695	2	Y	1378	1329	0			83
02	7728	X	6734	-0-	-994	-0-	415 551	1 9	5768	2	Y	501	545	0			39
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	474 783	1 9	7669	2	Y	712	709	0			42
04	13290	X	6765	-0-	-6525	-0-	385 696	1 9	5684	2	Y	633	642	0			33

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	454 420	1 9	2068	2	Y	382	382	0			22
12	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	400 367	1 9	1934	2	Y	334	337	0			19
01	3410	X	1908	-0-	-1502	-0-	254 355	1 9	1299	2	Y	323	323	0			19
02	2744	X	1894	-0-	-850	-0-	343 193	1 9	1358	2	Y	175	181	0			13
03	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	383 222	1 9	2006	2	Y	202	203	0			12
04	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	482 241	1 9	1803	2	Y	219	219	0			12

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 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
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	301 360	1 9	1756	2	Y	327	328	0			19
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	488 413	1 9	3592	2	Y	375	373	0			21
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	861 441	1 9	4141	2	Y	401	398	0			24
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	954 384	1 9	2762	2	Y	349	346	0			27
03	3968	X	2745	-0-	-1223	-0-	518 284	1 9	1943	2	Y	258	270	0			15
04	3840	X	2234	-0-	-1606	-0-	546 255	1 9	1433	2	Y	232	235	0			12

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	1820	-0-	-2650	-0-	281 523	1 9	1016	2	Y	475	476	0			27
12	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	752 624	1 9	2064	2	Y	567	563	0			31
01	4650	X	2482	-0-	-2168	-0-	623 466	1 9	1393	2	Y	424	430	0			25
02	4200	X	1904	-0-	-2296	-0-	286 586	1 9	1032	2	Y	533	517	0			41
03	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	612 543	1 9	2317	2	Y	494	506	0			29
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1070 636	1 9	3563	2	Y	578	577	0			30

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
11	2400	X	1157	-0-	-1243	-0-	187	1	676	2	Y	267	274	0			15
							294	9									
12	1984	X	331	-0-	-1653	-0-	77	1	209	2	Y	41	54	0			2
							45	9									
01	2015	X	756	-0-	-1259	-0-	203	1	453	2	Y	91	88	0			5
							100	9									
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	394	1	1393	2	Y	149	143	0			11
							164	9									
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	368	1	1394	2	Y	285	279	0			17
							314	9									
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	195	1	652	2	Y	296	297	0			16
							326	9									

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
11	9360	X	3975	-0-	-5385	-0-	776	1	2739	2	Y	418	438	0			24
							460	9									
12	12989	X	6573	-0-	-6416	-0-	924	1	4872	2	Y	706	691	0			39
							777	9									
01	12989	X	9787	-0-	-3202	-0-	866	1	7558	2	Y	1239	1204	0			74
							1363	9									
02	11732	X	9566	-0-	-2166	-0-	1022	1	7413	2	Y	1028	1023	0			79
							1131	9									
03	11935	X	9934	-0-	-2001	-0-	926	1	7971	2	Y	943	966	0			56
							1037	9									
04	9480	X	8348	-0-	-1132	-0-	1161	1	6343	2	Y	767	783	0			40
							844	9									

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
11	1890	X	1055	-0-	-835	-0-	220	1	777	2	Y	53	66	0			3
							58	9									
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	208	1	1099	2	Y	202	194	0			11
							222	9									
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	Y	174	175	0			10
							191	9									
02	980	X	386	-0-	-594	-0-	26	1	196	2	Y	149	148	0			11
							164	9									
03	1519	X	650	-0-	-869	-0-	52	1	447	2	Y	137	140	0			8
							151	9									
04	1470	X	486	-0-	-984	-0-	56	1	308	2	Y	111	113	0			6
							122	9									

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
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	288	289	0			17
							317	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	64	1	344	2	Y	250	253	0			14
							275	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	848	2	Y	86	95	0			5
							95	9									
02	364	N	127	-0-	-237	-0-	4	1	35	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
03	403	N	137	-0-	-266	-0-	6	1	50	2	Y	74	76	0			4
							81	9									
04	390	N	53	-0-	-337	-0-	3	1	17	2	Y	30	32	0			2
							33	9									

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
11	16200	X	8370	-0-	-7830	-0-	8031	2	339	9	Y	308	306	1			70
12	16740	X	10884	-0-	-5856	-0-	10411	2	473	9	Y	430	409	1			91
01	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	18791	2	936	9	Y	851	842	1			100
02	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14555	2	637	9	Y	579	543	1			136
03	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	16127	2	558	9	Y	507	603	1			40
04	19080	X	14930	-0-	-4150	-0-	14360	2	570	9	Y	518	447	1			111

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

11	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	188	1	2056	2	Y	454	449	0			26
							499	9									
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	187	1	2038	2	Y	444	445	0			25
							488	9									
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	174	1	1893	2	Y	455	453	0			27
							501	9									
02	2548	X	2507	-0-	-41	-0-	174	1	1925	2	Y	371	369	0			29
							408	9									
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	163	1	1936	2	Y	338	347	0			20
							372	9									
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	226	1	2410	2	Y	500	494	0			26
							550	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	274	1	2996	2	Y	520	518	0			30
							572	9									
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	271	1	2941	2	Y	481	484	0			27
							529	9									
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	200	1	2160	2	Y	299	308	0			18
							329	9									
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	302	1	3348	2	Y	797	754	0			61
							877	9									
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	373	1	4439	2	Y	840	851	0			50
							924	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	324	1	3464	2	Y	824	831	0			43
							906	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

11	4290	X	1522	-0-	-2768	-0-	556	1	723	2	Y	221	221	0			13
							243	9									
12	3286	X	1011	-0-	-2275	-0-	765	1	8	2	Y	216	217	0			12
							238	9									
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	554	1	2066	2	Y	272	268	0			16
							299	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	620	1	2008	2	Y	333	323	0			26
							366	9									
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1041	1	4297	2	Y	393	396	0			23
							432	9									
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1444	1	4684	2	Y	518	514	0			27
							570	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	138	1	659	2	Y	504	502	0			29
							554	9									
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	502	2	Y	398	405	0			22
							438	9									
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	89	1	341	2	Y	400	398	0			24
							440	9									
02	1260	N	592	-0-	-668	-0-	44	1	211	2	Y	306	306	0			24
							337	9									
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	86	1	496	2	Y	346	349	0			21
							381	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	440	2	Y	326	330	0			17
							359	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	3936	-0-	-2454	-0-	445	1	2921	2	Y	518	508	0			30
							570	9									
12	6169	X	4370	-0-	-1799	-0-	349	1	3270	2	Y	683	675	0			38
							751	9									
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	580	1	4670	2	Y	585	588	0			35
							644	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	755	1	6133	2	Y	711	691	0			55
							782	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	653	1	5447	2	Y	651	667	0			39
							716	9									
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	745	1	5554	2	Y	630	636	0			33
							693	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	1062	-0-	-1068	-0-	114	1	749	2	Y	181	205	0			10
							199	9									
12	2201	X	918	-0-	-1283	-0-	64	1	603	2	Y	228	225	0			13
							251	9									
01	3069	X	1109	-0-	-1960	-0-	93	1	752	2	Y	240	239	0			14
							264	9									
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	260	1	2117	2	Y	311	301	0			24
							342	9									
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	490	1	4087	2	Y	477	473	0			28
							525	9									
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	264	1	1973	2	Y	288	301	0			15
							317	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21030	X	18316	-0-	-2714	-0-	17602	2	714	9	Y	649	638	1			148
12	26040	X	17754	-0-	-8286	-0-	17055	2	699	9	Y	635	648	1			135
01	26040	X	15954	-0-	-10086	-0-	15431	2	523	9	Y	475	554	1			56
02	23520	X	11973	-0-	-11547	-0-	11515	2	458	9	Y	416	374	1			98
03	18941	X	18028	-0-	-913	-0-	17094	2	934	9	Y	849	881	1			66
04	18330	X	15154	-0-	-3176	-0-	14242	2	912	9	Y	829	718	1			177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	21750	X	10949	-0-	-10801	-0-	10686	2	263	9	Y	239	205	1			55
12	8525	X	7145	-0-	-1380	-0-	6858	2	287	9	Y	261	260	1			56
01	8277	X	6100	-0-	-2177	-0-	5837	2	263	9	Y	239	267	1			28
02	10220	X	5784	-0-	-4436	-0-	5550	2	234	9	Y	213	191	1			50
03	11315	X	6192	-0-	-5123	-0-	5944	2	248	9	Y	225	257	1			18
04	10950	X	6503	-0-	-4447	-0-	6218	2	285	9	Y	259	222	1			55

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

11	9390	X	7329	-0-	-2061	-0-	7111	2	218	9	Y	198	154	1			45
12	9703	X	6096	-0-	-3607	-0-	5831	2	265	9	Y	241	235	1			51
01	5828	X	202	-0-	-5626	-0-	137	2	65	9	Y	59	103	1			7
02	6832	X	67	-0-	-6765	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	7564	X	76	-0-	-7488	-0-	50	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	7320	X	8	-0-	-7312	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

11	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	543	1	1478	2	Y	230	244	0			13
							253	9									
12	3224	X	2011	-0-	-1213	-0-	702	1	1102	2	Y	188	191	0			10
							207	9									
01	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	632	1	1358	2	Y	257	252	0			15
							283	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	718	1	1695	2	Y	402	386	0			31
							442	9									
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1183	1	2192	2	Y	217	235	0			13
							239	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	1014	1	1932	2	Y	441	431	0			23
							485	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

11	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	20429	2	747	9	Y	679	630	1			155
12	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	16614	2	658	9	Y	598	626	1			127
01	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	17410	2	755	9	Y	686	733	1			80
02	19768	X	13500	-0-	-6268	-0-	13091	2	409	9	Y	372	365	1			87
03	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	28264	2	685	9	Y	623	661	1			49
04	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	24043	2	728	9	Y	662	570	1			141

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

11	390	X	248	-0-	-142	-0-	2	2	246	9	N	224	225	0			13
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	368	1	1576	2	N	370	362	0			21
							407	9									
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	416	1	809	2	N	335	336	0			20
							369	9									
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	298	1	1011	2	N	273	272	0			21
							300	9									
03	2356	X	1186	-0-	-1170	-0-	534	1	248	2	N	367	366	0			22
							404	9									
04	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	808	1	7	2	N	338	342	0			18
							372	9									

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
11	6030	X	2133	-0-	-3897	-0-	88	1	1883	2	N	147	149	0			8
							162	9									
12	6231	X	2811	-0-	-3420	-0-	106	1	2512	2	N	175	173	0			10
							193	9									
01	6231	X	1926	-0-	-4305	-0-	64	1	1731	2	N	119	122	0			7
							131	9									
02	5152	X	427	-0-	-4725	-0-	20	1	367	2	N	36	40	0			3
							40	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	3	0			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	148	1	3500	2	N	290	275	0			15
							319	9									

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
11	1920	X	1902	-0-	-18	-0-	74	1	1573	2	N	232	234	0			13
							255	9									
12	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	2	N	201	203	0			11
							221	9									
01	2139	N	1575	-0-	-564	-0-	49	1	1329	2	N	179	179	0			11
							197	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	1922	2	N	219	213	0			17
							241	9									
03	3100	N	3427	-0-	327	327	139	1	3032	2	N	233	236	0			14
							256	9									
04	2106	N	1779	-0-	-327	-0-	67	1	1588	2	N	113	121	0			6
							124	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	200	1	2189	2	Y	341	343	0			20
							375	9									
12	3503	X	2541	-0-	-962	-0-	185	1	2006	2	Y	318	320	0			18
							350	9									
01	2883	X	1064	-0-	-1819	-0-	67	1	726	2	Y	246	249	0			15
							271	9									
02	2576	X	343	-0-	-2233	-0-	4	1	54	2	Y	259	254	0			20
							285	9									
03	2852	X	293	-0-	-2559	-0-	3	1	47	2	Y	221	228	0			13
							243	9									
04	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	197	1	2095	2	Y	323	319	0			17
							355	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 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
11	1890	X	1208	-0-	-682	-0-	156	1	713	2	Y	308	307	0			18
							339	9									
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	179	1	872	2	Y	334	333	0			19
							367	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	227	1	1160	2	Y	287	289	0			17
							316	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	192	1	763	2	Y	214	215	0			16
							235	9									
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	157	1	827	2	Y	301	299	0			18
							331	9									
04	1650	N	698	-0-	-952	-0-	84	1	317	2	Y	270	274	0			14
							297	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1796	-0-	-1114	-0-	238 421	1 9	1137	2	Y	383	393	0			22
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	555 355	1 9	3008	2	Y	323	327	0			18
01	3534	X	2752	-0-	-782	-0-	502 383	1 9	1867	2	Y	348	345	0			21
02	3192	X	2300	-0-	-892	-0-	361 303	1 9	1636	2	Y	275	275	0			21
03	3906	X	598	-0-	-3308	-0-	34 364	1 9	200	2	Y	331	332	0			20
04	3780	X	2265	-0-	-1515	-0-	294 529	1 9	1442	2	Y	481	476	0			25

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	17 40	1 9	105	2	Y	36	36	0			2
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	15 40	1 9	94	2	Y	36	36	0			2
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	13 39	1 9	71	2	Y	35	35	0			2
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 105	1 9	61	2	Y	95	90	0			7
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7 110	1 9	51	2	Y	100	101	0			6
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	2 18	1 9	12	2	Y	16	21	0			1

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

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
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	294 348	1 9	1824	2	Y	316	313	0			18
12	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	239 361	1 9	1514	2	Y	328	328	0			18
01	2418	X	1354	-0-	-1064	-0-	176 243	1 9	935	2	Y	221	226	0			13
02	2436	X	2037	-0-	-399	-0-	284 201	1 9	1552	2	Y	183	182	0			14
03	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	230 177	1 9	1504	2	Y	161	165	0			10
04	2460	X	1040	-0-	-1420	-0-	155 64	1 9	821	2	Y	58	65	0			3

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

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
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	966 966	1 9	4603	2	Y	878	884	0			50
12	6293	X	5025	-0-	-1268	-0-	659 780	1 9	3586	2	Y	709	720	0			39
01	6634	X	4120	-0-	-2514	-0-	711 758	1 9	2651	2	Y	689	687	0			41
02	6104	X	5271	-0-	-833	-0-	798 853	1 9	3620	2	Y	775	756	0			60
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	996 919	1 9	5642	2	Y	835	845	0			50
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	980 812	1 9	4795	2	Y	738	749	0			39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	2631	-0-	-3369	-0-	272	1	1790	2	Y	517	524	0			30
							569	9									
12	5549	X	4663	-0-	-886	-0-	383	1	3581	2	Y	635	630	0			35
							699	9									
01	5549	X	3254	-0-	-2295	-0-	308	1	2480	2	Y	424	434	0			25
							466	9									
02	5012	X	4616	-0-	-396	-0-	408	1	3328	2	Y	800	763	0			62
							880	9									
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	667	1	5571	2	Y	666	688	0			40
							733	9									
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	668	1	4981	2	Y	647	653	0			34
							712	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	1383	1	5890	2	N	376	377	0			22
							414	9									
12	7254	X	5714	-0-	-1540	-0-	969	1	4130	2	N	559	550	0			31
							615	9									
01	7409	X	3468	-0-	-3941	-0-	968	1	1873	2	N	570	567	0			34
							627	9									
02	7168	X	5133	-0-	-2035	-0-	1032	1	3486	2	N	559	550	0			43
							615	9									
03	7936	X	4714	-0-	-3222	-0-	724	1	3465	2	N	477	492	0			28
							525	9									
04	7680	X	953	-0-	-6727	-0-	687	1	5	2	N	237	253	0			12
							261	9									

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
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	Y	341	348	0			20
							375	9									
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	161	1	1754	2	Y	396	394	0			22
							436	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	167	1	1811	2	Y	289	294	0			17
							318	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	159	1	1757	2	Y	284	279	0			22
							312	9									
03	2356	N	1139	-0-	-1217	-0-	71	1	844	2	Y	204	214	0			12
							224	9									
04	2220	N	978	-0-	-1242	-0-	65	1	698	2	Y	195	197	0			10
							215	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	2	154	9	Y	140	138	0			8
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	2	44	9	Y	40	46	0			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	9	0			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	2	15	9	Y	14	13	0			1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	2	19	9	Y	17	17	0			1

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. 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
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	988	1	7369	2	Y	716	715	0			41
							788	9									
12	8835	X	7530	-0-	-1305	-0-	808	1	5836	2	Y	805	801	0			45
							886	9									
01	9889	X	7662	-0-	-2227	-0-	812	1	6043	2	Y	734	735	0			44
							807	9									
02	8932	X	7192	-0-	-1740	-0-	788	1	5578	2	Y	751	737	0			58
							826	9									
03	9889	X	9456	-0-	-433	-0-	889	1	7650	2	Y	834	842	0			50
							917	9									
04	9150	X	8884	-0-	-266	-0-	1003	1	7131	2	Y	682	696	0			36
							750	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

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
11	5640	X	5064	-0-	-576	-0-	481	1	3592	2	Y	901	900	0			52
							991	9									
12	5828	X	5217	-0-	-611	-0-	507	1	3677	2	Y	939	939	0			52
							1033	9									
01	5828	X	4351	-0-	-1477	-0-	438	1	3269	2	Y	585	602	0			35
							644	9									
02	5124	X	3547	-0-	-1577	-0-	370	1	2625	2	Y	502	498	0			39
							552	9									
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	479	1	4128	2	Y	657	657	0			39
							723	9									
04	5070	X	4051	-0-	-1019	-0-	431	1	3068	2	Y	502	515	0			26
							552	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

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
11	4170	X	1344	-0-	-2826	-0-	97	1	730	2	Y	470	472	0			27
							517	9									
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	150	1	1101	2	Y	604	597	0			34
							664	9									
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	247	1	1845	2	Y	456	463	0			27
							502	9									
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	230	1	1646	2	Y	559	543	0			43
							615	9									
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	233	1	2019	2	Y	571	580	0			34
							628	9									
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	170	1	1213	2	Y	414	426	0			22
							455	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

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
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	572	1	4270	2	Y	880	881	0			51
							968	9									
12	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	276	1	2014	2	Y	830	835	0			46
							913	9									
01	6231	X	4551	-0-	-1680	-0-	343	1	2592	2	Y	1469	1427	0			88
							1616	9									
02	5768	X	4175	-0-	-1593	-0-	312	1	2262	2	Y	1455	1431	0			112
							1601	9									
03	6386	X	4460	-0-	-1926	-0-	304	1	2652	2	Y	1367	1398	0			81
							1504	9									
04	5820	X	1803	-0-	-4017	-0-	174	1	1241	2	Y	353	415	0			19
							388	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1284	-0-	-456	-0-	117 293	1 9	874	2	Y	266	265	0			15
12	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	83 332	1 9	606	2	Y	302	300	0			17
01	1333	N	818	-0-	-515	-0-	58 321	1 9	439	2	Y	292	291	0			18
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	114 309	1 9	814	2	Y	281	277	0			22
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	95 308	1 9	827	2	Y	280	285	0			17
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	131 262	1 9	931	2	Y	238	242	0			13

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	2238	-0-	-3402	-0-	161 319	1 9	1758	2	Y	290	301	0			17
12	5828	X	2484	-0-	-3344	-0-	187 270	1 9	2027	2	Y	245	248	0			14
01	5828	X	2502	-0-	-3326	-0-	188 286	1 9	2028	2	Y	260	258	0			16
02	5040	X	123	-0-	-4917	-0-	2 97	1 9	24	2	Y	88	97	0			7
03	5301	X	782	-0-	-4519	-0-	49 150	1 9	583	2	Y	136	135	0			8
04	2430	X	1473	-0-	-957	-0-	109 199	1 9	1165	2	Y	181	179	0			10

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
11	14B2 EXT		2265	-0-	2265	2265	226 351	1 9	1688	2	Y	319	301	0			18
12	6176	X	3911	-0-	-2265	-0-	399 626	1 9	2886	2	Y	569	555	0			32
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	316 505	1 9	2361	2	Y	459	463	0			28
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	283 493	1 9	2014	2	Y	448	441	0			35
03	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	333 558	1 9	2870	2	Y	507	512	0			30
04	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	386 505	1 9	2749	2	Y	459	465	0			24

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	269 579	1 9	3763	2	N	526	533	0			30
12	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	212 490	1 9	2834	2	N	445	450	0			25
01	6293	X	3453	-0-	-2840	-0-	168 490	1 9	2795	2	N	445	443	0			27
02	5684	X	5216	-0-	-468	-0-	279 1030	1 9	3907	2	N	936	891	0			72
03	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	278 919	1 9	4509	2	N	835	857	0			50
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	215 954	1 9	3182	2	N	867	871	0			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	63	60	0			4
							69	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	131	125	0			10
							144	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	116	119	0			7
							128	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	106	107	0			6
							117	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19560	X	17091	-0-	-2469	-0-	525	1	15783	2	Y	712	692	1			37
							783	9									
12	19282	X	16341	-0-	-2941	-0-	511	1	15136	2	Y	631	631	1			37
							694	9									
01	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	655	1	18161	2	Y	769	781	1			25
							846	9									
02	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	528	1	15653	2	Y	635	639	1			21
							699	9									
03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	557	1	17083	2	Y	697	700	1			18
							767	9									
04	19020	X	17497	-0-	-1523	-0-	541	1	16199	2	Y	672	655	1			35
							18	4	739	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	311	1	9361	2	Y	389	378	1			20
							428	9									
12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	318	1	9419	2	Y	428	423	1			25
							471	9									
01	9827	X	9538	-0-	-289	-0-	315	1	8736	2	Y	443	454	1			14
							487	9									
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	319	1	9453	2	Y	410	411	1			13
							451	9									
03	10447	X	8388	-0-	-2059	-0-	252	1	7720	2	Y	378	381	1			10
							416	9									
04	10110	X	8309	-0-	-1801	-0-	255	1	7646	2	Y	363	354	1			19
							9	4	399	9							

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
11	14760	X	12235	-0-	-2525	-0-	374	1	11247	2	Y	558	543	1			29
							614	9									
12	14663	X	13361	-0-	-1302	-0-	414	1	12258	2	Y	626	619	1			36
							689	9									
01	14663	X	7548	-0-	-7115	-0-	250	1	6946	2	Y	320	346	1			10
							352	9									
02	11956	X	8558	-0-	-3398	-0-	269	1	7969	2	Y	291	291	1			10
							320	9									
03	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	434	1	13324	2	Y	711	703	1			18
							782	9									
04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	400	1	11977	2	Y	709	690	1			37
							13	4	780	9							

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
11	2220	X	337	-0-	-1883	-0-	13	1	97	2	N	206	208	0			12
							227	9									
12	2294	X	587	-0-	-1707	-0-	47	1	320	2	N	200	201	0			11
							220	9									
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	340	1	2414	2	N	527	506	0			32
							580	9									
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	239	1	1229	2	N	296	305	0			23
							326	9									
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	320	1	1259	2	N	261	268	0			16
							287	9									
04	3240	X	2043	-0-	-1197	-0-	221	1	1416	2	N	369	366	0			19
							406	9									

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	1506	-0-	-504	-0-	1399	2	107	9	N	97	104	0			6
12	1984	X	1313	-0-	-671	-0-	1232	2	81	9	N	74	76	0			4
01	1953	X	1255	-0-	-698	-0-	1185	2	70	9	N	64	64	0			4
02	1792	X	1098	-0-	-694	-0-	1032	2	66	9	N	60	59	0			5
03	1953	X	1236	-0-	-717	-0-	1056	2	180	9	N	164	159	0			10
04	1500	X	612	-0-	-888	-0-	403	2	209	9	N	190	190	0			10

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 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
11	10080	X	9793	-0-	-287	-0-	8594	2	1199	9	N	1090	1100	0			63
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	10026	2	1498	9	N	1362	1349	0			76
01	11129	X	11114	-0-	-15	-0-	9669	2	1445	9	N	1314	1311	0			79
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	8882	2	1400	9	N	1273	1254	0			98
03	11532	X	6211	-0-	-5321	-0-	5379	2	832	9	N	756	809	0			45
04	11160	X	8732	-0-	-2428	-0-	7465	2	1267	9	N	1152	1136	0			61

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	2502	-0-	-3018	-0-	2082	2	420	9	N	382	395	0			22
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5740	2	575	9	N	523	516	0			29
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	6959	2	789	9	N	717	703	0			43
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5246	2	795	9	N	723	710	0			56
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	6769	2	547	9	N	497	523	0			30
04	7500	X	4756	-0-	-2744	-0-	4169	2	587	9	N	534	536	0			28

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
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

11	24060	X	23105	-0-	-955	-0-	180 1092	1 9	21833	2	Y	993	875	1			219
12	24862	X	24330	-0-	-532	-0-	251 1456	1 9	22623	2	Y	1324	1440	1			103
01	28489	X	21862	-0-	-6627	-0-	371 1408	1 9	20083	2	Y	1280	1298	1			85
02	25732	X	16007	-0-	-9725	-0-	339 1037	1 9	14631	2	Y	943	918	1			110
03	28489	X	23023	-0-	-5466	-0-	419 1208	1 9	21396	2	Y	1098	1082	1			126
04	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	382 1543	1 9	22439	2	Y	1403	1471	1			58

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	239 1109	1 9	12909	2	Y	1008	993	0			244
12	21018	X	15384	-0-	-5634	-0-	183 1398	1 9	13803	2	Y	1271	1307	0			208
01	21018	X	15744	-0-	-5274	-0-	122 1403	1 9	14219	2	Y	1275	1190	0			293
02	18984	X	12286	-0-	-6698	-0-	158 991	1 9	11137	2	Y	901	968	0			226
03	15376	X	13745	-0-	-1631	-0-	225 861	1 9	12659	2	Y	783	705	0			304
04	15240	X	11435	-0-	-3805	-0-	190 1019	1 9	10226	2	Y	926	1030	0			200

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

11	4740	X	2320	-0-	-2420	-0-	40 138	1 9	2142	2	Y	125	118	0			30
12	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	29 207	1 9	2173	2	Y	188	187	0			31
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	20 267	1 9	2353	2	Y	243	218	0			56
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	32 175	1 9	2269	2	Y	159	175	0			40
03	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	39 144	1 9	2169	2	Y	131	120	0			51
04	2550	X	1623	-0-	-927	-0-	27 118	1 9	1478	2	Y	107	135	0			23

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
11	7590	X	4115	-0-	-3475	-0-	67	1	3599	2	Y	408	403	0			99
							449	9									
12	7502	X	4570	-0-	-2932	-0-	52	1	3933	2	Y	532	544	0			87
							585	9									
01	7502	X	4302	-0-	-3200	-0-	32	1	3695	2	Y	523	490	0			120
							575	9									
02	5852	X	3902	-0-	-1950	-0-	48	1	3350	2	Y	458	463	0			115
							504	9									
03	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	66	1	3737	2	Y	350	329	0			136
							385	9									
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	71	1	3841	2	Y	479	512	0			103
							527	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	507	1	7835	2	Y	902	901	0			52
							992	9									
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	490	1	8689	2	Y	862	866	0			48
							948	9									
01	8587	X	3882	-0-	-4705	-0-	439	1	2597	2	Y	769	771	0			46
							846	9									
02	8708	X	1128	-0-	-7580	-0-	395	1	30	2	Y	639	636	0			49
							703	9									
03	10137	X	5738	-0-	-4399	-0-	222	1	4830	2	Y	624	636	0			37
							686	9									
04	9810	X	5929	-0-	-3881	-0-	390	1	4779	2	Y	691	692	0			36
							760	9									

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
11	6150	X	4439	-0-	-1711	-0-	3804	2	635	9	N	577	578	0			33
12	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	4113	2	580	9	N	527	531	0			29
01	4588	X	2309	-0-	-2279	-0-	2011	2	298	9	N	271	284	0			16
02	4144	X	3794	-0-	-350	-0-	3289	2	505	9	N	459	440	0			35
03	4681	X	2461	-0-	-2220	-0-	2273	2	188	9	N	171	196	0			10
04	4530	X	2971	-0-	-1559	-0-	2632	2	339	9	N	308	302	0			16

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
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	363	1	5615	2	Y	895	883	0			51
							985	9									
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	384	1	6812	2	Y	518	540	0			29
							570	9									
01	6417	X	2625	-0-	-3792	-0-	325	1	1914	2	Y	351	359	0			21
							386	9									
02	6496	X	926	-0-	-5570	-0-	383	1	22	2	Y	474	458	0			37
							521	9									
03	7781	X	6105	-0-	-1676	-0-	251	1	5450	2	Y	367	382	0			22
							404	9									
04	7530	X	5744	-0-	-1786	-0-	404	1	4948	2	Y	356	359	0			19
							392	9									

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
11	1260	X	754	-0-	-506	-0-	250	2	504	9	N	458	450	0			26
12	1209	X	592	-0-	-617	-0-	19	2	573	9	N	521	518	0			29
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	678	2	430	9	N	391	397	0			23
02	1092	X	299	-0-	-793	-0-	12	2	287	9	N	261	264	0			20
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1456	2	447	9	N	406	402	0			24
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1142	2	298	9	N	271	281	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	9	N	250	246	0			14
12	279	X	165	-0-	-114	-0-	5	2	160	9	N	145	151	0			8
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	174	1	683	2	N	301	291	0			18
							331	9									
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	7	2	158	9	N	144	151	0			11
03	3100	N	4184	-0-	1084	1084	684	1	3156	2	N	313	305	0			19
							344	9									
04	1605	N	521	-0-	-1084	-0-	324	1	4	2	N	175	185	0			9
							193	9									

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

11	7800	X	6360	-0-	-1440	-0-	796	1	4538	2	N	933	952	0			54
							1026	9									
12	8928	X	3081	-0-	-5847	-0-	406	1	1942	2	N	666	683	0			37
							733	9									
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	37	0			-0-
02	8204	X	1300	-0-	-6904	-0-	140	1	620	2	N	491	453	0			38
							540	9									
03	9083	X	5744	-0-	-3339	-0-	970	1	4149	2	N	568	572	0			34
							625	9									
04	6360	X	1256	-0-	-5104	-0-	630	1	11	2	N	559	564	0			29
							615	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	817	1	5798	2	N	753	762	0			43
							828	9									
12	6386	X	5883	-0-	-503	-0-	685	1	4569	2	N	572	583	0			32
							629	9									
01	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	634	1	4502	2	N	904	882	0			54
							994	9									
02	6944	X	4709	-0-	-2235	-0-	635	1	3263	2	N	737	734	0			57
							811	9									
03	7688	X	4056	-0-	-3632	-0-	677	1	2664	2	N	650	668	0			39
							715	9									
04	7440	X	5993	-0-	-1447	-0-	680	1	4353	2	N	873	866	0			46
							960	9									

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

11	64260	X	51193	-0-	-13067	-0-	48090	2	120	4	Y	2712	2656	1	8	8	167
							2983	9									
12	55625	X	55625	-0-	-0-	-0-	1	1	52043	2	Y	3030	3081	1	10	8	106
							248	4	3333	9							
01	54064	X	47821	-0-	-6243	-0-	44902	2	107	4	Y	2556	2534	1			128
							2812	9									
02	48440	X	25825	-0-	-22615	-0-	24550	2	20	4	Y	1141	1194	1			75
							1255	9									
03	55372	X	55372	-0-	-0-	-0-	52323	2	106	4	Y	2675	2656	1			94
							2943	9									
04	53995	X	53995	-0-	-0-	-0-	110	1	50907	2	Y	2633	2580	1			147
							82	4	2896	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

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
11	55410	X	49840	-0-	-5570	-0-	47971	2	120	4	Y	1590	1561	1			98
							1749	9									
12	53010	X	50592	-0-	-2418	-0-	1	1	48567	2	Y	1629	1670	1			57
							232	4	1792	9							
01	53010	X	50993	-0-	-2017	-0-	49125	2	117	4	Y	1592	1569	1			80
							1751	9									
02	55549	X	55549	-0-	-0-	-0-	54019	2	44	4	Y	1351	1343	1			88
							1486	9									
03	51491	X	47689	-0-	-3802	-0-	46059	2	93	4	Y	1397	1436	1			49
							1537	9									
04	49830	X	47651	-0-	-2179	-0-	99	1	45876	2	Y	1456	1424	1			81
							74	4	1602	9							

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

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
11	31770	X	27205	-0-	-4565	-0-	25261	2	63	4	Y	1710	1677	1			106
							1881	9									
12	31031	X	27821	-0-	-3210	-0-	25769	2	123	4	Y	1754	1799	1			61
							1929	9									
01	31031	X	28660	-0-	-2371	-0-	26639	2	64	4	Y	1779	1751	1			89
							1957	9									
02	29477	X	29477	-0-	-0-	-0-	27687	2	22	4	Y	1607	1591	1			105
							1768	9									
03	28117	X	27418	-0-	-699	-0-	25682	2	52	4	Y	1531	1582	1			54
							1684	9									
04	27750	X	26254	-0-	-1496	-0-	53	1	24427	2	Y	1577	1543	1			88
							39	4	1735	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

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
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3021	2	4	4	Y	256	261	0			5
							282	9									
12	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	2905	2	5	4	Y	274	275	0			4
							301	9									
01	4154	X	3026	-0-	-1128	-0-	2730	2	11	4	Y	259	258	0			5
							285	9									
02	3164	X	2643	-0-	-521	-0-	2378	2	10	4	Y	232	232	0			5
							255	9									
03	3503	X	2854	-0-	-649	-0-	2582	2	13	4	Y	235	236	0			4
							259	9									
04	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	2602	2	3	4	Y	232	231	0			5
							255	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

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
11	22830	X	20464	-0-	-2366	-0-	397	1	19032	2	Y	916	932	0			19
							27	4	1008	9							
12	23095	X	21766	-0-	-1329	-0-	428	1	20116	2	Y	1083	1087	0			15
							31	4	1191	9							
01	23715	X	20329	-0-	-3386	-0-	365	1	18869	2	Y	927	924	0			18
							75	4	1020	9							
02	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	357	1	18147	2	Y	935	933	0			20
							73	4	1029	9							
03	21762	X	19496	-0-	-2266	-0-	400	1	17775	2	Y	1120	1120	0			20
							89	4	1232	9							
04	21060	X	18289	-0-	-2771	-0-	378	1	16866	2	Y	934	934	0			20
							18	4	1027	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

11	11430	X	11161	-0-	-269	-0-	1117	1	9189	2	N	777	779	0			45
							855	9									
12	11656	X	11440	-0-	-216	-0-	1018	1	9627	2	N	723	728	0			40
							795	9									
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	1098	1	9935	2	N	758	753	0			45
							834	9									
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1110	1	8948	2	N	668	662	0			51
							735	9									
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	1140	1	9835	2	N	665	677	0			39
							732	9									
04	11490	X	11481	-0-	-9	-0-	1176	1	9576	2	N	663	667	0			35
							729	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

11	21240	X	19700	-0-	-1540	-0-	18517	2	26	4	Y	1052	1067	0			22
							1157	9									
12	21948	X	20017	-0-	-1931	-0-	18699	2	29	4	Y	1172	1178	0			16
							1289	9									
01	24676	X	19310	-0-	-5366	-0-	17955	2	71	4	Y	1167	1161	0			22
							1284	9									
02	20076	X	18740	-0-	-1336	-0-	17149	2	71	4	Y	1382	1374	0			30
							1520	9									
03	22227	X	20501	-0-	-1726	-0-	18792	2	97	4	Y	1465	1469	0			26
							1612	9									
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	18234	2	20	4	Y	1437	1432	0			31
							1581	9									

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

11	40680	X	36400	-0-	-4280	-0-	34826	2	87	4	Y	1352	1327	1			83
							1487	9									
12	38874	X	37026	-0-	-1848	-0-	35294	2	168	4	Y	1422	1455	1			50
							1564	9									
01	38874	X	33661	-0-	-5213	-0-	32147	2	77	4	Y	1306	1291	1			65
							1437	9									
02	35112	X	34058	-0-	-1054	-0-	32720	2	26	4	Y	1193	1180	1			78
							1312	9									
03	37603	X	33986	-0-	-3617	-0-	32612	2	66	4	Y	1189	1225	1			42
							1308	9									
04	36390	X	33654	-0-	-2736	-0-	69	1	32209	2	Y	1204	1179	1			67
							52	4	1324	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 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
11	7620	X	6838	-0-	-782	-0-	445	1	6110	2	N	257	262	0			15
							283	9									
12	7874	X	7196	-0-	-678	-0-	471	1	6394	2	N	301	299	0			17
							331	9									
01	7874	X	7407	-0-	-467	-0-	496	1	6541	2	N	336	333	0			20
							370	9									
02	6552	X	6031	-0-	-521	-0-	418	1	5292	2	N	292	289	0			23
							321	9									
03	7254	X	6477	-0-	-777	-0-	396	1	5749	2	N	302	307	0			18
							332	9									
04	7170	X	6742	-0-	-428	-0-	360	1	6002	2	N	345	345	0			18
							380	9									

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13440	X	11320	-0-	-2120	-0-	759	1	10417	2	N	131	137	0			8
							144	9									
12	13888	X	11520	-0-	-2368	-0-	779	1	10559	2	N	165	164	0			9
							182	9									
01	13330	X	10941	-0-	-2389	-0-	758	1	9984	2	N	181	179	0			11
							199	9									
02	12040	X	11139	-0-	-901	-0-	788	1	9976	2	N	341	326	0			26
							375	9									
03	13330	X	10544	-0-	-2786	-0-	664	1	9628	2	N	229	241	0			14
							252	9									
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	654	1	10892	2	N	369	364	0			19
							406	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	4839	-0-	-4881	-0-	238	1	4407	2	N	176	188	0			10
							194	9									
12	10447	X	4933	-0-	-5514	-0-	248	1	4382	2	N	275	270	0			15
							303	9									
01	10447	X	9023	-0-	-1424	-0-	433	1	8122	2	N	425	415	0			25
							468	9									
02	9436	X	7526	-0-	-1910	-0-	328	1	6838	2	N	327	327	0			25
							360	9									
03	9052	X	7177	-0-	-1875	-0-	353	1	6469	2	N	323	329	0			19
							355	9									
04	8730	X	5649	-0-	-3081	-0-	220	1	5109	2	N	291	295	0			15
							320	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 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
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	568	1	10506	2	N	651	649	0			37
							716	9									
12	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	642	1	11339	2	N	611	614	0			34
							672	9									
01	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	698	1	13104	2	N	631	627	0			38
							694	9									
02	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	559	1	11653	2	N	582	575	0			45
							640	9									
03	12648	X	11597	-0-	-1051	-0-	575	1	10523	2	N	454	472	0			27
							499	9									
04	14040	X	9522	-0-	-4518	-0-	343	1	8694	2	N	441	445	0			23
							485	9									

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
11	6300	X	4132	-0-	-2168	-0-	194	1	3586	2	N	320	324	0			18
							352	9									
12	6510	X	4506	-0-	-2004	-0-	225	1	3975	2	N	278	281	0			15
							306	9									
01	6510	X	4545	-0-	-1965	-0-	213	1	3995	2	N	306	303	0			18
							337	9									
02	5292	X	4524	-0-	-768	-0-	192	1	3998	2	N	304	299	0			23
							334	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	289	1	5301	2	N	372	373	0			22
							409	9									
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	417	1	4228	2	N	329	334	0			17
							362	9									

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
11	2400	X	2003	-0-	-397	-0-	87	1	1608	2	N	280	281	0			16
							308	9									
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	330	328	0			18
							363	9									
01	372	X	197	-0-	-175	-0-	6	2	191	9	N	174	182	0			10
02	1876	X	294	-0-	-1582	-0-	12	2	282	9	N	256	246	0			20
03	3441	X	674	-0-	-2767	-0-	24	1	442	2	N	189	198	0			11
							208	9									
04	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	170	1	2624	2	N	364	356	0			19
							400	9									

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
11	47610	X	43625	-0-	-3985	-0-	41471	2	104	4	Y	1864	1841	1			115
							2050	9									
12	45322	X	44853	-0-	-469	-0-	1	1	42272	2	Y	2162	2201	1			76
							202	4	2378	9							
01	45322	X	45227	-0-	-95	-0-	42756	2	102	4	Y	2154	2122	1			108
							2369	9									
02	41173	X	41173	-0-	-0-	-0-	39088	2	32	4	Y	1866	1852	1			122
							2053	9									
03	45074	X	42517	-0-	-2557	-0-	40392	2	82	4	Y	1857	1914	1			65
							2043	9									
04	43770	X	42501	-0-	-1269	-0-	87	1	40233	2	Y	1924	1882	1			107
							65	4	2116	9							

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
11	21660	X	18443	-0-	-3217	-0-	353	1	16927	2	Y	1035	1050	0			22
							24	4	1139	9							
12	20460	X	19245	-0-	-1215	-0-	373	1	17513	2	Y	1211	1216	0			17
							27	4	1332	9							
01	21328	X	18618	-0-	-2710	-0-	329	1	16972	2	Y	1136	1131	0			22
							67	4	1250	9							
02	17612	X	16157	-0-	-1455	-0-	290	1	14711	2	Y	997	997	0			22
							59	4	1097	9							
03	19251	X	17593	-0-	-1658	-0-	360	1	15998	2	Y	1050	1053	0			19
							80	4	1155	9							
04	18630	X	18233	-0-	-397	-0-	374	1	16653	2	Y	1080	1076	0			23
							18	4	1188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. 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
11	20850	X	19495	-0-		-1355	-0-	18256	2	26	4	Y	1103	1117	0			23
								1213	9									
12	20818	X	20818	-0-		-0-	-0-	19591	2	30	4	Y	1088	1096	0			15
								1197	9									
01	20842	X	20842	-0-		-0-	-0-	19613	2	78	4	Y	1046	1041	0			20
								1151	9									
02	19823	X	19823	-0-		-0-	-0-	18135	2	76	4	Y	1465	1453	0			32
								1612	9									
03	20925	X	20925	-0-		-0-	-0-	19202	2	99	4	Y	1476	1481	0			27
								1624	9									
04	20160	X	19080	-0-		-1080	-0-	17740	2	19	4	Y	1201	1202	0			26
								1321	9									

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

11	11910	X	7825	-0-		-4085	-0-	6555	2	15	4	Y	1141	910	0	230	1	4
								1255	9									
12	11036	X	8195	-0-		-2841	-0-	6954	2	1	4	Y	1127	844	0	285	1	2
								1240	9									
01	9796	X	7619	-0-		-2177	-0-	6504	2	29	4	Y	987	887	0	99	1	3
								1086	9									
02	8036	X	6744	-0-		-1292	-0-	5754	2	3	4	Y	897	881	0	16	1	3
								987	9									
03	8184	X	6407	-0-		-1777	-0-	5628	2	3	4	Y	705	704	0			4
								776	9									
04	8333	X	8333	-0-		-0-	-0-	7405	2	2	4	Y	842	837	0	4	1	5
								926	9									

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

11	38599	X	38599	-0-		-0-	-0-	1538	1	34963	2	Y	1868	1489	0	377	1	6
								43	4	2055	9							
12	44271	X	44271	-0-		-0-	-0-	1837	1	39713	2	Y	2471	1848	0	624	1	5
								3	4	2718	9							
01	40238	X	36017	-0-		-4221	-0-	1486	1	31841	2	Y	2358	2120	0	236	1	7
								96	4	2594	9							
02	37408	X	34464	-0-		-2944	-0-	1306	1	30495	2	Y	2412	2366	0	44	1	9
								10	4	2653	9							
03	44268	X	28744	-0-		-15524	-0-	908	1	25616	2	Y	2009	2007	0			11
								10	4	2210	9							
04	42840	X	30380	-0-		-12460	-0-	1083	1	26823	2	Y	2244	2231	0	11	1	13
								6	4	2468	9							

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

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	91	-0-		-23283	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	23374	X	-0-	-0-		-23374	-0-					Y	-0-					-0-
02	21112	X	2419	-0-		-18693	-0-	93	1	2178	2	Y	134	131	0	2	1	1
								1	4	147	9							
03	27530	X	27530	-0-		-0-	-0-	871	1	24567	2	Y	1893	1884	0			10
								10	4	2082	9							
04	19356	X	19356	-0-		-0-	-0-	684	1	16938	2	Y	1573	1566	0	8	1	9
								4	4	1730	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	27300	X	21611	-0-	-5689	-0-	19544	2	44	4	Y	1839	1467	0	371	1	6
							2023	9									
12	27497	X	22932	-0-	-4565	-0-	20446	2	3	4	Y	2257	1689	0	570	1	4
							2483	9									
01	26381	X	23056	-0-	-3325	-0-	20472	2	92	4	Y	2265	2035	0	227	1	7
							2492	9									
02	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	20461	2	11	4	Y	2174	2133	0	40	1	8
							2391	9									
03	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	22508	2	14	4	Y	2137	2134	0			11
							2351	9									
04	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	20722	2	7	4	Y	2369	2355	0	12	1	13
							2606	9									

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
11	12510	X	8673	-0-	-3837	-0-	7630	2	17	4	Y	933	745	0	188	1	3
							1026	9									
12	11408	X	11259	-0-	-149	-0-	9668	2	1	4	Y	1445	1080	0	365	1	3
							1590	9									
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	10082	2	46	4	Y	1550	1393	0	155	1	5
							1705	9									
02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	11234	2	6	4	Y	1640	1609	0	30	1	6
							1804	9									
03	11253	X	10984	-0-	-269	-0-	9647	2	6	4	Y	1210	1210	0			6
							1331	9									
04	11460	X	8862	-0-	-2598	-0-	7734	2	2	4	Y	1024	1019	0	5	1	6
							1126	9									

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
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	30797	-0-	-20198	-0-	1303	1	28164	2	Y	1207	905	0	305	1	2
							2	4	1328	9							
01	50995	X	35815	-0-	-15180	-0-	1497	1	32065	2	Y	1960	1760	0	196	1	6
							97	4	2156	9							
02	46060	X	32470	-0-	-13590	-0-	1249	1	29166	2	Y	1859	1824	0	34	1	7
							10	4	2045	9							
03	41788	X	28963	-0-	-12825	-0-	933	1	26322	2	Y	1543	1542	0			8
							11	4	1697	9							
04	40020	X	27731	-0-	-12289	-0-	1009	1	24994	2	Y	1566	1557	0	8	1	9
							5	4	1723	9							

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
11	24000	X	21156	-0-	-2844	-0-	19579	2	44	4	Y	1394	1111	0	281	1	5
							1533	9									
12	24800	X	20596	-0-	-4204	-0-	18952	2	3	4	Y	1492	1117	0	377	1	3
							1641	9									
01	21390	X	8792	-0-	-12598	-0-	7969	2	36	4	Y	715	644	0	72	1	2
							787	9									
02	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	9	11	0			-0-
03	21855	X	18018	-0-	-3837	-0-	16874	2	10	4	Y	1031	1026	0			5
							1134	9									
04	21150	X	19252	-0-	-1898	-0-	17545	2	6	4	Y	1546	1534	0	8	1	9
							1701	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
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	46347	-0-	-9329	-0-	1962	1	42426	2	Y	1778	1331	0	449	1	3
							3	4	1956	9							
01	55676	X	38030	-0-	-17646	-0-	1624	1	34786	2	Y	1377	1238	0	138	1	4
							105	4	1515	9							
02	50288	X	36246	-0-	-14042	-0-	1429	1	33352	2	Y	1322	1297	0	24	1	5
							11	4	1454	9							
03	51460	X	36596	-0-	-14864	-0-	1185	1	33432	2	Y	1786	1782	0			9
							14	4	1965	9							
04	44850	X	35574	-0-	-9276	-0-	1300	1	32208	2	Y	1872	1861	0	9	1	11
							7	4	2059	9							

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
11	28380	X	23443	-0-	-4937	-0-	21947	2	49	4	Y	1315	1048	0	265	1	5
							1447	9									
12	29326	X	26809	-0-	-2517	-0-	24980	2	3	4	Y	1660	1243	0	419	1	3
							1826	9									
01	26381	X	26038	-0-	-343	-0-	24171	2	109	4	Y	1598	1436	0	160	1	5
							1758	9									
02	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	28652	2	15	4	Y	2260	2216	0	41	1	8
							2486	9									
03	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	26292	2	16	4	Y	2238	2234	0			12
							2462	9									
04	25950	X	25589	-0-	-361	-0-	23068	2	7	4	Y	2285	2273	0	11	1	13
							2514	9									

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
11	30248	X	30248	-0-	-0-	-0-	1208	1	27467	2	Y	1399	1116	0	282	1	5
							34	4	1539	9							
12	30900	X	30900	-0-	-0-	-0-	1285	1	27781	2	Y	1665	1246	0	421	1	3
							2	4	1832	9							
01	34813	X	25852	-0-	-8961	-0-	1070	1	22928	2	Y	1623	1459	0	162	1	5
							69	4	1785	9							
02	32340	X	22627	-0-	-9713	-0-	862	1	20130	2	Y	1480	1452	0	27	1	6
							7	4	1628	9							
03	35805	X	20620	-0-	-15185	-0-	653	1	18429	2	Y	1391	1390	0			7
							8	4	1530	9							
04	30240	X	20724	-0-	-9516	-0-	741	1	18353	2	Y	1478	1470	0	7	1	8
							4	4	1626	9							

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
11	20220	X	13292	-0-	-6928	-0-	11678	2	26	4	Y	1444	1151	0	291	1	5
							1588	9									
12	19096	X	16125	-0-	-2971	-0-	14201	2	2	4	Y	1747	1308	0	441	1	3
							1922	9									
01	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	16762	2	76	4	Y	1639	1473	0	164	1	5
							1803	9									
02	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	15132	2	8	4	Y	1483	1455	0	27	1	6
							1631	9									
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	16243	2	10	4	Y	1217	1217	0			6
							1339	9									
04	18030	X	17550	-0-	-480	-0-	14982	2	5	4	Y	2330	2312	0	11	1	13
							2563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	515	1	11710	2	Y	829	662	0	167	1		3
							14	4	912	9								
12	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	597	1	12914	2	Y	910	681	0	230	1		2
							1	4	1001	9								
01	13733	X	12715	-0-	-1018	-0-	517	1	11084	2	Y	982	883	0	98	1		3
							34	4	1080	9								
02	12404	X	6844	-0-	-5560	-0-	266	1	6217	2	Y	326	322	0	6	1		1
							2	4	359	9								
03	14508	X	12245	-0-	-2263	-0-	414	1	11685	2	Y	128	128	0				1
							5	4	141	9								
04	14040	X	9601	-0-	-4439	-0-	367	1	9098	2	Y	122	121	0	1	1		1
							2	4	134	9								

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

11	12300	X	9619	-0-	-2681	-0-	247	1	8506	2	N	787	788	0				45
							866	9										
12	12214	X	10767	-0-	-1447	-0-	263	1	9501	2	N	912	906	0				51
							1003	9										
01	11718	X	10486	-0-	-1232	-0-	293	1	8977	2	N	1105	1090	0				66
							1216	9										
02	10584	X	7965	-0-	-2619	-0-	224	1	7137	2	N	549	573	0				42
							604	9										
03	11718	X	7701	-0-	-4017	-0-	213	1	7066	2	N	384	403	0				23
							422	9										
04	10410	X	8049	-0-	-2361	-0-	189	1	7199	2	N	601	592	0				32
							661	9										

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

11	14040	X	13627	-0-	-413	-0-	362	1	12445	2	N	745	746	0				43
							820	9										
12	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	344	1	12392	2	N	919	911	0				51
							1011	9										
01	14415	X	12380	-0-	-2035	-0-	351	1	10758	2	N	1155	1137	0				69
							1271	9										
02	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	382	1	12162	2	N	544	571	0				42
							598	9										
03	14415	X	12487	-0-	-1928	-0-	349	1	11596	2	N	493	506	0				29
							542	9										
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	338	1	12875	2	N	497	500	0				26
							547	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	435	1	14949	2	N	1256	1247	0			72
							1382	9									
12	16554	X	16393	-0-	-161	-0-	404	1	14578	2	N	1283	1284	0			71
							1411	9									
01	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	470	1	14421	2	N	1642	1615	0			98
							1806	9									
02	15652	X	15363	-0-	-289	-0-	423	1	13476	2	N	1331	1326	0			103
							1464	9									
03	17329	X	15893	-0-	-1436	-0-	426	1	14185	2	N	1165	1199	0			69
							1282	9									
04	16770	X	16701	-0-	-69	-0-	377	1	14387	2	N	1761	1737	0			93
							1937	9									

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

11	12090	X	10610	-0-	-1480	-0-	9375	2	1235	9	N	1123	1121	0			64
12	12493	X	11471	-0-	-1022	-0-	9940	2	1531	9	N	1392	1379	0			77
01	12493	X	11725	-0-	-768	-0-	10115	2	1610	9	N	1464	1453	0			88
02	10556	X	10365	-0-	-191	-0-	8962	2	1403	9	N	1275	1265	0			98
03	11687	X	10763	-0-	-924	-0-	8614	2	2149	9	N	1954	1936	0			116
04	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	9707	2	1902	9	N	1729	1754	0			91

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

11	12870	X	12281	-0-	-589	-0-	11201	2	1080	9	N	982	981	0			56
12	13423	X	11581	-0-	-1842	-0-	10638	2	943	9	N	857	865	0			48
01	13423	X	11040	-0-	-2383	-0-	10124	2	916	9	N	833	831	0			50
02	12124	X	9376	-0-	-2748	-0-	8594	2	782	9	N	711	706	0			55
03	12989	X	10835	-0-	-2154	-0-	9475	2	1360	9	N	1236	1218	0			73
04	12270	X	9999	-0-	-2271	-0-	8931	2	1068	9	N	971	993	0			51

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

11	23130	X	19950	-0-	-3180	-0-	247	1	18176	2	N	1388	1391	0			80
							1527	9									
12	22816	X	19781	-0-	-3035	-0-	245	1	18084	2	N	1320	1327	0			73
							1452	9									
01	22382	X	18890	-0-	-3492	-0-	241	1	17372	2	N	1161	1164	0			70
							1277	9									
02	19852	X	17671	-0-	-2181	-0-	239	1	16128	2	N	1185	1164	0			91
							1304	9									
03	20615	X	18429	-0-	-2186	-0-	208	1	16904	2	N	1197	1217	0			71
							1317	9									
04	19950	X	13559	-0-	-6391	-0-	172	1	11991	2	N	1269	1273	0			67
							1396	9									

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

11	10950	X	10709	-0-	-241	-0-	127	1	9362	2	N	1109	1123	0			64
							1220	9									
12	12493	X	7855	-0-	-4638	-0-	95	1	6995	2	N	695	720	0			39
							765	9									
01	13640	X	10503	-0-	-3137	-0-	130	1	9386	2	N	897	882	0			54
							987	9									
02	12320	X	8400	-0-	-3920	-0-	109	1	7352	2	N	854	842	0			66
							939	9									
03	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	133	1	10818	2	N	1207	1201	0			72
							1328	9									
04	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	171	1	11947	2	N	1126	1139	0			59
							1239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

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
11	12990	X	11945	-0-	-1045	-0-	314	1	10775	2	N	778	790	0			45
							856	9									
12	13423	X	12299	-0-	-1124	-0-	307	1	11072	2	N	836	835	0			46
							920	9									
01	13082	X	11317	-0-	-1765	-0-	326	1	9979	2	N	920	911	0			55
							1012	9									
02	11760	X	10575	-0-	-1185	-0-	289	1	9213	2	N	975	955	0			75
							1073	9									
03	12710	X	10826	-0-	-1884	-0-	284	1	9451	2	N	992	1008	0			59
							1091	9									
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	289	1	11032	2	N	1270	1262	0			67
							1397	9									

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

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
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	10276	2	972	9	N	884	876	0			51
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	10293	2	903	9	N	821	826	0			46
01	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	9509	2	823	9	N	748	749	0			45
02	10500	X	9467	-0-	-1033	-0-	8726	2	741	9	N	674	667	0			52
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11242	2	809	9	N	735	743	0			44
04	11250	X	10638	-0-	-612	-0-	9833	2	805	9	N	732	737	0			39

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

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
11	19770	X	17928	-0-	-1842	-0-	17112	2	816	9	Y	742	666	1	2	8	150
12	19282	X	17355	-0-	-1927	-0-	16493	2	862	9	Y	784	849	1	3	8	82
01	18910	X	16969	-0-	-1941	-0-	16168	2	801	9	Y	728	770	1			40
02	16744	X	15617	-0-	-1127	-0-	14863	2	754	9	Y	685	646	1			79
03	18538	X	16531	-0-	-2007	-0-	15761	2	770	9	Y	700	699	1			80
04	17940	X	15542	-0-	-2398	-0-	14883	2	659	9	Y	599	590	1			89

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

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
11	23520	X	18486	-0-	-5034	-0-	17921	2	565	9	Y	514	487	1			104
12	23250	X	21318	-0-	-1932	-0-	20678	2	640	9	Y	582	625	1			61
01	22816	X	19636	-0-	-3180	-0-	19032	2	604	9	Y	549	580	1			30
02	19012	X	18739	-0-	-273	-0-	18190	2	549	9	Y	499	472	1			57
03	21328	X	19853	-0-	-1475	-0-	19271	2	582	9	Y	529	526	1			60
04	20640	X	18732	-0-	-1908	-0-	18125	2	607	9	Y	552	530	1			82

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

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
11	13950	X	11610	-0-	-2340	-0-	11014	2	596	9	Y	542	496	1			110
12	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13066	2	836	9	Y	760	791	1			79
01	13547	X	12800	-0-	-747	-0-	12044	2	756	9	Y	687	728	1			38
02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11245	2	658	9	Y	598	567	1			69
03	13888	X	12698	-0-	-1190	-0-	11973	2	725	9	Y	659	653	1			75
04	13440	X	11435	-0-	-2005	-0-	10844	2	591	9	Y	537	532	1			80

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. 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
11	T. A.		10626	-0-		10626	10626	10344	2	25	4	N	234	343	1			4
								257	9									
12	38025	X	27399	-0-		-10626	-0-	26012	2	181	4	N	1096	1081	1			19
								1206	9									
01	24279	X	24279	-0-		-0-	-0-	22961	2	107	4	N	1101	1100	1			20
								1211	9									
02	21913	X	21913	-0-		-0-	-0-	20628	2	38	4	N	1134	1135	1			19
								1247	9									
03	27404	X	23554	-0-		-3850	-0-	22213	2	215	4	N	1024	1030	1			13
								1126	9									
04	26520	X	23606	-0-		-2914	-0-	22203	2	189	4	N	1104	1100	1			17
								1214	9									

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

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
11	20250	X	17558	-0-		-2692	-0-	16100	2	33	4	Y	1295	1033	0	261	1	4
								1425	9									
12	20553	X	17522	-0-		-3031	-0-	16342	2	2	4	Y	1071	802	0	271	1	2
								1178	9									
01	20553	X	18642	-0-		-1911	-0-	17320	2	71	4	Y	1137	1022	0	114	1	3
								1251	9									
02	17444	X	16463	-0-		-981	-0-	15436	2	7	4	Y	927	910	0	17	1	3
								1020	9									
03	18135	X	17307	-0-		-828	-0-	16207	2	9	4	Y	992	990	0			5
								1091	9									
04	20672	X	20672	-0-		-0-	-0-	19501	2	6	4	Y	1059	1053	0	5	1	6
								1165	9									

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. 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
11	25800	X	20948	-0-		-4852	-0-	19201	2	39	4	Y	1553	1239	0	313	1	5
								1708	9									
12	26660	X	23913	-0-		-2747	-0-	21742	2	3	4	Y	1971	1474	0	498	1	4
								2168	9									
01	24862	X	24755	-0-		-107	-0-	22450	2	92	4	Y	2012	1809	0	201	1	6
								2213	9									
02	22588	X	22588	-0-		-0-	-0-	20591	2	10	4	Y	1806	1772	0	33	1	7
								1987	9									
03	23901	X	23776	-0-		-125	-0-	21709	2	12	4	Y	1868	1865	0			10
								2055	9									
04	23970	X	23135	-0-		-835	-0-	21032	2	6	4	Y	1906	1896	0	9	1	11
								2097	9									

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. 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
11	49110	X	44323	-0-		-4787	-0-	40176	2	82	4	Y	3695	2944	0	744	1	13
								4065	9									
12	48236	X	45807	-0-		-2429	-0-	41414	2	5	4	Y	3989	2987	0	1008	1	7
								4388	9									
01	47678	X	46391	-0-		-1287	-0-	41615	2	171	4	Y	4186	3761	0	419	1	13
								4605	9									
02	41356	X	41285	-0-		-71	-0-	37435	2	18	4	Y	3484	3420	0	64	1	13
								3832	9									
03	45818	X	42621	-0-		-3197	-0-	39394	2	22	4	Y	2914	2912	0			15
								3205	9									
04	44880	X	41635	-0-		-3245	-0-	38012	2	11	4	Y	3284	3264	0	16	1	19
								3612	9									

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. 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
11	76440	X	66423	-0-		-10017	-0-		64597	2	14	4	Y	1647	1554	1			127
									1812	9									
12	72199	X	67031	-0-		-5168	-0-		65174	2	151	4	Y	1551	1599	1			79
									1706	9									
01	72168	X	66457	-0-		-5711	-0-		64404	2	308	4	Y	1586	1633	1			32
									1745	9									
02	65184	X	59629	-0-		-5555	-0-		57735	2	265	4	Y	1481	1485	1			28
									1629	9									
03	68975	X	61384	-0-		-7591	-0-		59721	2	83	4	Y	1436	1417	1			47
									1580	9									
04	66420	X	61730	-0-		-4690	-0-		60209	2	1521	9	Y	1383	1360	1			70

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. 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
11	19866	X	19866	-0-		-0-	-0-		18065	2	37	4	Y	1604	1278	0	323	1	6
									1764	9									
12	17391	X	16504	-0-		-887	-0-		14785	2	2	4	Y	1561	1169	0	395	1	3
									1717	9									
01	16647	X	14627	-0-		-2020	-0-		12915	2	53	4	Y	1508	1355	0	151	1	5
									1659	9									
02	18536	X	14749	-0-		-3787	-0-		13149	2	6	4	Y	1449	1423	0	26	1	5
									1594	9									
03	20522	X	16156	-0-		-4366	-0-		14582	2	8	4	Y	1424	1421	0			8
									1566	9									
04	19860	X	14800	-0-		-5060	-0-		13256	2	4	4	Y	1400	1393	0	7	1	8
									1540	9									

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. 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
11	8970	X	8226	-0-		-744	-0-		7353	2	15	4	Y	780	622	0	157	1	3
									858	9									
12	8618	X	8035	-0-		-583	-0-		7185	2	1	4	Y	772	579	0	195	1	1
									849	9									
01	8618	X	5897	-0-		-2721	-0-		5302	2	22	4	Y	521	468	0	52	1	2
									573	9									
02	7672	X	5817	-0-		-1855	-0-		5126	2	2	4	Y	626	615	0	11	1	2
									689	9									
03	8494	X	7013	-0-		-1481	-0-		6354	2	4	4	Y	595	594	0			3
									655	9									
04	8220	X	8155	-0-		-65	-0-		7622	2	2	4	Y	483	481	0	2	1	3
									531	9									

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. 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
11	22950	X	22406	-0-		-544	-0-		20627	2	42	4	Y	1579	1258	0	318	1	5
									1737	9									
12	23715	X	19538	-0-		-4177	-0-		17820	2	2	4	Y	1560	1168	0	394	1	3
									1716	9									
01	22041	X	19874	-0-		-2167	-0-		17824	2	73	4	Y	1797	1615	0	180	1	5
									1977	9									
02	20916	X	16823	-0-		-4093	-0-		15204	2	7	4	Y	1465	1438	0	27	1	5
									1612	9									
03	23157	X	19012	-0-		-4145	-0-		17256	2	10	4	Y	1587	1584	0			8
									1746	9									
04	22410	X	18410	-0-		-4000	-0-		16639	2	5	4	Y	1605	1596	0	8	1	9
									1766	9									

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. 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
11	88920	X	76274	-0-		-12646	-0-		74631	2	16	4	Y	1479	1395	1			114
									1627	9									
12	86335	X	76828	-0-		-9507	-0-		74780	2	178	4	Y	1700	1727	1			87
									1870	9									
01	82460	X	76307	-0-		-6153	-0-		74062	2	366	4	Y	1708	1761	1			34
									1879	9									
02	73388	X	67730	-0-		-5658	-0-		65815	2	310	4	Y	1459	1466	1			27
									1605	9									
03	78802	X	71232	-0-		-7570	-0-		69522	2	98	4	Y	1465	1444	1			48
									1612	9									
04	76260	X	69477	-0-		-6783	-0-		67840	2	1637	9	Y	1488	1460	1			76

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. 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
11	55080	X	46638	-0-		-8442	-0-		45351	2	10	4	Y	1161	1096	1			89
									1277	9									
12	51832	X	47338	-0-		-4494	-0-		45916	2	109	4	Y	1194	1221	1	1	8	61
									1313	9									
01	51832	X	47141	-0-		-4691	-0-		45595	2	225	4	Y	1201	1238	1			24
									1321	9									
02	45584	X	41963	-0-		-3621	-0-		40643	2	191	4	Y	1026	1031	1			19
									1129	9									
03	48980	X	44201	-0-		-4779	-0-		43040	2	61	4	Y	1000	986	1			33
									1100	9									
04	46650	X	43346	-0-		-3304	-0-		42281	2	1065	9	Y	968	952	1			49

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. 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
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	86649	-0-		-6692	-0-		84514	2	11	4	Y	1931	1445	0	488	1	4
									2124	9									
01	92969	X	84887	-0-		-8082	-0-		81985	2	343	4	Y	2326	2090	0	233	1	7
									2559	9									
02	83972	X	79144	-0-		-4828	-0-		76970	2	37	4	Y	1943	1908	0	35	1	7
									2137	9									
03	91760	X	82901	-0-		-8859	-0-		80730	2	45	4	Y	1933	1930	0			10
									2126	9									
04	85380	X	81207	-0-		-4173	-0-		79175	2	23	4	Y	1826	1817	0	9	1	10
									2009	9									

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. 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
11	52350	X	25759	-0-		-26591	-0-		25023	2	52	4	Y	622	498	0	126	1	2
									684	9									
12	54120	X	54120	-0-		-0-	-0-		52432	2	7	4	Y	1528	1142	0	385	1	3
									1681	9									
01	51212	X	50073	-0-		-1139	-0-		48132	2	200	4	Y	1583	1423	0	158	1	5
									1741	9									
02	47208	X	43297	-0-		-3911	-0-		41634	2	20	4	Y	1494	1466	0	27	1	6
									1643	9									
03	54126	X	47392	-0-		-6734	-0-		45639	2	26	4	Y	1570	1568	0			8
									1727	9									
04	52380	X	45794	-0-		-6586	-0-		44000	2	13	4	Y	1619	1610	0	8	1	9
									1781	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93630	X	85654	-0-	-7976	-0-	83751	2	174	4	Y	1572	1254	0	317	1	5
							1729	9									
12	94333	X	88993	-0-	-5340	-0-	86972	2	11	4	Y	1827	1367	0	462	1	3
							2010	9									
01	91047	X	83770	-0-	-7277	-0-	81385	2	341	4	Y	1858	1669	0	186	1	6
							2044	9									
02	82236	X	77069	-0-	-5167	-0-	75233	2	36	4	Y	1636	1606	0	30	1	6
							1800	9									
03	89001	X	81353	-0-	-7648	-0-	79478	2	45	4	Y	1664	1661	0			9
							1830	9									
04	86130	X	73646	-0-	-12484	-0-	71887	2	21	4	Y	1580	1572	0	8	1	9
							1738	9									

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122250	X	114565	-0-	-7685	-0-	110992	2	231	4	Y	3038	2421	0	612	1	11
							3342	9									
12	126325	X	124213	-0-	-2112	-0-	120441	2	15	4	Y	3415	2557	0	863	1	6
							3757	9									
01	118885	X	116776	-0-	-2109	-0-	112642	2	471	4	Y	3330	2993	0	333	1	10
							3663	9									
02	109582	X	109582	-0-	-0-	-0-	106128	2	51	4	Y	3094	3036	0	56	1	12
							3403	9									
03	124217	X	114543	-0-	-9674	-0-	111228	2	63	4	Y	2956	2952	0			16
							3252	9									
04	120210	X	111524	-0-	-8686	-0-	108577	2	32	4	Y	2650	2638	0	13	1	15
							2915	9									

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
11	49860	X	47210	-0-	-2650	-0-	45825	2	95	4	Y	1173	936	0	237	1	4
							1290	9									
12	50437	X	48047	-0-	-2390	-0-	46433	2	6	4	Y	1462	1094	0	369	1	3
							1608	9									
01	46562	X	45115	-0-	-1447	-0-	43277	2	180	4	Y	1507	1354	0	151	1	5
							1658	9									
02	44072	X	41913	-0-	-2159	-0-	40322	2	19	4	Y	1429	1403	0	26	1	5
							1572	9									
03	48794	X	43564	-0-	-5230	-0-	41991	2	24	4	Y	1408	1406	0			7
							1549	9									
04	47220	X	42203	-0-	-5017	-0-	40614	2	12	4	Y	1434	1426	0	7	1	8
							1577	9									

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
11	63848	X	63848	-0-	-0-	-0-	62037	2	128	4	Y	1530	1220	0	308	1	5
							1683	9									
12	62620	X	59548	-0-	-3072	-0-	57821	2	7	4	Y	1564	1171	0	395	1	3
							1720	9									
01	60543	X	57349	-0-	-3194	-0-	55519	2	231	4	Y	1454	1307	0	146	1	4
							1599	9									
02	59584	X	51234	-0-	-8350	-0-	49963	2	24	4	Y	1134	1113	0	21	1	4
							1247	9									
03	65968	X	54861	-0-	-11107	-0-	52803	2	30	4	Y	1844	1838	0			10
							2028	9									
04	63840	X	53908	-0-	-9932	-0-	52197	2	15	4	Y	1542	1535	0	8	1	9
							1696	9									

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
11	T. A.		1306	-0-	1306	2451	1088	2	2	4	Y	196	156	0	39	1	1
							216	9					1	8			
12	3514	X	1063	-0-	-2451	-0-	843	2	220	9	Y	200	150	0	51	1	-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1898	2	8	4	Y	994	892	0	99	1	3
							1093	9									
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	590	2	121	9	Y	110	111	0	2	1	-0-
03	3100	N	6362	-0-	3262	3262	5382	2	3	4	Y	888	883	0			5
							977	9									
04	3000	N	10668	-0-	7668	10930	9377	2	3	4	Y	1171	1163	0	6	1	7
							1288	9									

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	6564	2	14	4	Y	850	678	0	171	1	3
							935	9									
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	7553	2	1	4	Y	1175	879	0	297	1	2
							1293	9									
01	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	8367	2	35	4	Y	1191	1070	0	119	1	4
							1310	9									
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	8157	2	4	4	Y	1311	1286	0	24	1	5
							1442	9									
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	8232	2	5	4	Y	1172	1171	0			6
							1289	9									
04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	4	Y	1061	1056	0	5	1	6
							1167	9									

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

11	19830	X	9383	-0-	-10447	-0-	8018	2	17	4	Y	1225	978	0	247	1	4
							1348	9									
12	17918	X	8893	-0-	-9025	-0-	7496	2	1	4	Y	1269	950	0	321	1	2
							1396	9									
01	17918	X	9115	-0-	-8803	-0-	7679	2	32	4	Y	1276	1146	0	128	1	4
							1404	9									
02	8764	X	8334	-0-	-430	-0-	7046	2	4	4	Y	1167	1146	0	21	1	4
							1284	9									
03	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	7418	2	4	4	Y	1166	1164	0			6
							1283	9									
04	9390	X	8431	-0-	-959	-0-	7235	2	2	4	Y	1085	1080	0	5	1	6
							1194	9									

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	9	7	0	2	1	-0-
12	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	16589	-0-	13489	13489	14567	2	8	4	Y	1831	1821	0			10
							2014	9									
04	3000	N	18638	-0-	15638	29127	16660	2	5	4	Y	1794	1785	0	9	1	10
							1973	9									

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
11	56490	X	52922	-0-	-3568	-0-	3276	1	45710	2	N	3477	3370	1			280
							111	4	3825	9							
12	55211	X	54648	-0-	-563	-0-	3374	1	46901	2	N	3897	3825	1			352
							86	4	4287	9							
01	55211	X	50513	-0-	-4698	-0-	810	1	45455	2	N	3612	3835	1			129
							275	4	3973	9							
02	49868	X	46191	-0-	-3677	-0-	1652	1	40950	2	N	3074	3076	1			127
							208	4	3381	9							
03	54684	X	49620	-0-	-5064	-0-	1679	1	44186	2	N	3083	3076	1			134
							364	4	3391	9							
04	52920	X	48401	-0-	-4519	-0-	1541	1	43250	2	N	3103	3161	1			76
							197	4	3413	9							

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65100	X	36006	-0-	-29094	-0-	32757	2	70	4	Y	2890	2309	0	584	1	10
							3179	9									
12	54715	X	42782	-0-	-11933	-0-	37380	2	5	4	Y	4906	3669	0	1238	1	9
							5397	9									
01	54715	X	43302	-0-	-11413	-0-	37882	2	158	4	Y	4784	4300	0	479	1	14
							5262	9									
02	39676	X	38304	-0-	-1372	-0-	33755	2	17	4	Y	4120	4044	0	75	1	15
							4532	9									
03	42780	X	37332	-0-	-5448	-0-	32995	2	19	4	Y	3925	3919	0			21
							4318	9									
04	41910	X	35656	-0-	-6254	-0-	31432	2	9	4	Y	3832	3812	0	19	1	22
							4215	9									

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
11	70680	X	35923	-0-	-34757	-0-	32947	2	70	4	Y	2642	2107	0	533	1	9
							2906	9									
12	50933	X	37290	-0-	-13643	-0-	33349	2	4	4	Y	3579	2677	0	904	1	7
							3937	9									
01	50933	X	36865	-0-	-14068	-0-	33250	2	138	4	Y	3161	2842	0	316	1	10
							3477	9									
02	33516	X	32504	-0-	-1012	-0-	29447	2	15	4	Y	2765	2715	0	50	1	10
							3042	9									
03	37293	X	35605	-0-	-1688	-0-	31247	2	18	4	Y	3945	3934	0			21
							4340	9									
04	36090	X	33299	-0-	-2791	-0-	29183	2	9	4	Y	3734	3716	0	18	1	21
							4107	9									

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
11	175410	X	84572	-0-	-90838	-0-	78832	2	439	4	N	4819	4860	0			93
							5301	9									
12	86250	X	86250	-0-	-0-	-0-	80283	2	338	4	N	5117	5148	0			62
							5629	9									
01	89621	X	81231	-0-	-8390	-0-	75769	2	223	4	N	4763	4731	0			94
							5239	9									
02	80948	X	72035	-0-	-8913	-0-	67409	2	170	4	N	4051	4046	0			99
							4456	9									
03	89218	X	73619	-0-	-15599	-0-	68668	2	4951	9	N	4501	4510	0			90
04	84570	X	69694	-0-	-14876	-0-	64901	2	4793	9	N	4357	4353	0			94

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
11	161820	X	77670	-0-	-84150	-0-	72019	2	400	4	N	4774	4802	0			92
							5251	9									
12	78214	X	78214	-0-	-0-	-0-	71705	2	302	4	N	5643	5666	0			69
							6207	9									
01	80879	X	73744	-0-	-7135	-0-	67768	2	199	4	N	5252	5217	0			104
							5777	9									
02	73052	X	64405	-0-	-8647	-0-	59152	2	149	4	N	4640	4630	0			114
							5104	9									
03	80879	X	66379	-0-	-14500	-0-	61495	2	4884	9	N	4440	4465	0			89
04	77670	X	63409	-0-	-14261	-0-	58558	2	4851	9	N	4410	4404	0			95

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
11	62010	X	29293	-0-	-32717	-0-	26212	2	145	4	N	2669	2688	0			52
							2936	9									
12	28898	X	28898	-0-	-0-	-0-	25886	2	109	4	N	2639	2659	0			32
							2903	9									
01	37231	X	28194	-0-	-9037	-0-	24697	2	72	4	N	3114	3084	0			62
							3425	9									
02	31052	X	24501	-0-	-6551	-0-	21517	2	54	4	N	2664	2661	0			65
							2930	9									
03	31775	X	26313	-0-	-5462	-0-	23312	2	3001	9	N	2728	2738	0			55
04	29280	X	24245	-0-	-5035	-0-	21398	2	2847	9	N	2588	2587	0			56

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
11	168630	X	94074	-0-	-74556	-0-	87934	2	490	4	N	5136	5170	0			99
							5650	9									
12	94553	X	94553	-0-	-0-	-0-	88485	2	373	4	N	5177	5213	0			63
							5695	9									
01	98797	X	85498	-0-	-13299	-0-	80269	2	236	4	N	4539	4512	0			90
							4993	9									
02	89236	X	79048	-0-	-10188	-0-	72746	2	183	4	N	5563	5517	0			136
							6119	9									
03	98797	X	81717	-0-	-17080	-0-	75983	2	5734	9	N	5213	5244	0			105
04	94080	X	78936	-0-	-15144	-0-	73441	2	5495	9	N	4995	4992	0			108

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
11	163560	X	106875	-0-	-56685	-0-	98061	2	544	4	N	7518	6752	0	786	8	130
							8270	9									
12	108749	X	108749	-0-	-0-	-0-	98915	2	416	4	N	8562	7790	0	807	8	95
							9418	9									
01	108438	X	101985	-0-	-6453	-0-	93854	2	276	4	N	7141	7094	0			142
							7855	9									
02	97944	X	90152	-0-	-7792	-0-	82764	2	208	4	N	6527	6509	0			160
							7180	9									
03	108438	X	92766	-0-	-15672	-0-	86217	2	6549	9	N	5954	5994	0			120
04	104940	X	89754	-0-	-15186	-0-	83286	2	6468	9	N	5880	5873	0			127

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123990	X	46824	-0-	-77166	-0-	41793 4800	2 9	231	4	N	4364	4390	0			84
12	46975	X	46975	-0-	-0-	-0-	41644 5156	2 9	175	4	N	4687	4714	0			57
01	47306	X	45239	-0-	-2067	-0-	40187 4935	2 9	117	4	N	4486	4454	0			89
02	42728	X	39593	-0-	-3135	-0-	35150 4355	2 9	88	4	N	3959	3951	0			97
03	47306	X	42265	-0-	-5041	-0-	37898	2	4367	9	N	3970	3987	0			80
04	45780	X	38918	-0-	-6862	-0-	34682	2	4236	9	N	3851	3848	0			83

PGE BROWNE WELL #: T 1H RRCID -> 300954 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8118 - 23139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		137748	-0-	137748	558498	123363 14126	2 9	259	4	Y	12842	12865	0	1	8	45
12	693710	X	135212	-0-	-558498	-0-	121427 13769	2 9	16	4	Y	12517	12537	0	2	8	23
01	129239	X	118375	-0-	-10864	-0-	106640 11289	2 9	446	4	Y	10263	10255	0			31
02	116732	X	101353	-0-	-15379	-0-	92313 8996	2 9	44	4	Y	8178	8029	0	149	1	31
03	118823	X	86410	-0-	-32413	-0-	78626 7741	2 9	43	4	Y	7037	7031	0			37
04	114990	X	89879	-0-	-25111	-0-	82005 7850	2 9	24	4	Y	7136	7097	0	35	1	41

PGE BROWNE WELL #: T 2H RRCID -> 300955 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7900 - 21641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		98573	-0-	98573	98573	86569 11670	2 9	334	4	Y	10609	10551	0			59
09	0		141216	-0-	141216	239789	121513 19439	2 9	264	4	Y	17672	17682	0			49
10	0		136868	-0-	136868	376657	120938 15600	2 9	330	4	Y	14182	14188	0			43
11	0		123972	-0-	123972	500629	109420 14322	2 9	230	4	Y	13020	13018	0			45
12	616415	X	115786	-0-	-500629	-0-	102747 13025	2 9	14	4	Y	11841	11864	0			22
01	104842	X	98486	-0-	-6356	-0-	86834 11289	2 9	363	4	Y	10263	10254	0			31
02	94696	X	83850	-0-	-10846	-0-	74818 8996	2 9	36	4	Y	8178	8029	0	149	1	31
03	98673	X	71288	-0-	-27385	-0-	64993 6259	2 9	36	4	Y	5690	5691	0			30
04	95490	X	78621	-0-	-16869	-0-	71828 6772	2 9	21	4	Y	6156	6121	0	30	1	35

PGE BROWNE WELL #: T 3H RRCID -> 300980 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7791 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		119295	-0-	119295	534035	106792 12279	2 9	224	4	Y	11163	11166	0			39
12	640600	X	106565	-0-	-534035	-0-	94948 11605	2 9	12	4	Y	10550	10570	0			19
01	110174	X	94145	-0-	-16029	-0-	84594 9197	2 9	354	4	Y	8361	8355	0			25
02	99512	X	82335	-0-	-17177	-0-	74724 7575	2 9	36	4	Y	6886	6759	0	126	1	26
03	99603	X	76151	-0-	-23452	-0-	69268 6845	2 9	38	4	Y	6223	6216	0			33
04	96390	X	74445	-0-	-21945	-0-	68111 6314	2 9	20	4	Y	5740	5712	0	28	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: T102H RRCID -> 301343 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7619 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
08	0		38000	-0-	38000	38067	31155	2	120	4	N	6114	6080	0			34
							6725	9									
09	0		113371	-0-	113371	151438	92263	2	200	4	N	19007	16143	0	2845	1	53
							20908	9									
10	0		114379	-0-	114379	265817	96641	2	264	4	N	15885	11785	0	4105	1	48
							17474	9									
11	0		123527	-0-	123527	389344	105376	2	221	4	N	16300	13004	0	3288	1	56
							17930	9									
12	0		121006	-0-	121006	510350	104132	2	14	4	N	15327	11480	0	3875	1	28
							16860	9									
01	614555	X	104205	-0-	-510350	-0-	89702	2	376	4	N	12843	11547	0	1285	1	39
							14127	9									
02	98224	X	82061	-0-	-16163	-0-	70663	2	34	4	N	10331	10142	0	189	1	39
							11364	9									
03	108748	X	76227	-0-	-32521	-0-	66101	2	36	4	N	9173	9163	0			49
							10090	9									
04	105240	X	72778	-0-	-32462	-0-	63200	2	18	4	N	8691	8649	0	42	1	49
							9560	9									

PGE BROWNE A WELL #: T 4H RRCID -> 301454 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7732 - 22185

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PGE BROWNE B WELL #: T 5H RRCID -> 301462 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7739 - 23042

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

11	9990	X	8445	-0-	-1545	-0-	209	1	8236	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	4608	-0-	-5715	-0-	208	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	707	1	13931	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	456	1	8701	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

11	10410	X	6578	-0-	-3832	-0-	163	1	6415	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	2546	-0-	-8211	-0-	116	1	2430	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	526	1	10362	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	6570	X	6562	-0-	-8	-0-	326	1	6236	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	1521	-0-	1521	1521	76 1	1 9	1444	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	137	1	5422	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	2718	-0-	-3451	-0-	123	1	2595	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	396	1	7800	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	320	1	6158	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10196	-0-	-454	-0-	250	1	9946	2	Y	-0-					107
12	11749	X	5090	-0-	-6659	-0-	230	1	4860	2	Y	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	581	1	11488	2	Y	-0-					107
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					107
04	10200	X	10170	-0-	-30	-0-	508	1	9662	2	Y	-0-					-0-

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
11	12450	X	1620	-0-	-10830	-0-	38	1	1505	2	Y	70	70	0			3
							77	9									
12	4030	X	1704	-0-	-2326	-0-	74	1	1546	2	Y	76	73	0	1	1	5
							84	9									
01	2945	X	1236	-0-	-1709	-0-	55	1	1104	2	Y	70	69	0			6
							77	9									
02	1960	X	1591	-0-	-369	-0-	73	1	1423	2	Y	86	84	0			8
							95	9									
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8
04	1650	X	1239	-0-	-411	-0-	58	1	1118	2	Y	57	62	0			2
							63	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	99	1	3889	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	4371	X	2516	-0-	-1855	-0-	113	1	2401	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3976	X	2742	-0-	-1234	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	223	1	4233	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
11	5670	X	5610	-0-	-60	-0-	138	1	5457	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
12	5983	X	5173	-0-	-810	-0-	232	1	4912	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	Y	64	61	0			5
							70	9									
02	5404	X	4615	-0-	-789	-0-	221	1	4337	2	Y	52	52	0			5
							57	9									
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					5
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	285	1	5404	2	Y	60	64	0			2
							66	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	254	1	10049	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
12	14663	X	10590	-0-	-4073	-0-	477	1	10066	2	Y	43	41	0			3
							47	9									
01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	517	1	9898	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
02	14140	X	6105	-0-	-8035	-0-	292	1	5793	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					2
04	10350	X	4153	-0-	-6197	-0-	205	1	3930	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	55	1	2072	2	Y	72	72	0			3
							79	9									
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2084	2	Y	80	77	0	1	1	5
							88	9									
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	107	1	2084	2	Y	96	93	0			8
							106	9									
02	2156	X	2012	-0-	-144	-0-	92	1	1848	2	Y	65	67	0			6
							72	9									
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6
04	2220	X	2026	-0-	-194	-0-	99	1	1858	2	Y	63	67	0			2
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	2769	-0-	-2931	-0-	65	1	2626	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
12	5084	X	3565	-0-	-1519	-0-	156	1	3274	2	Y	123	117	0	1	1	8
							135	9									
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	197	1	3760	2	Y	122	120	0			10
							134	9									
02	3472	X	2790	-0-	-682	-0-	130	1	2588	2	Y	65	69	0			6
							72	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6
04	3450	X	3125	-0-	-325	-0-	139	1	2678	2	Y	280	285	0			9
							308	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	8713	-0-	8713	8713	362	1	7633	2	Y	653	612	0			41
							718	9									
01	14B2	EXT	9690	-0-	9690	18403	428	1	8221	2	Y	946	909	0	2	1	76
							1041	9									
02	14B2	EXT	3141	-0-	3141	21544	136	1	2700	2	Y	277	325	0	1	1	27
							305	9									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21544					Y	NO RPT					27
04	14B2	EXT	6489	-0-	6489	28033	285	1	5482	2	Y	656	640	0			22
							722	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	145	1	5713	2	Y	131	131	0			6
							144	9									
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	255	1	5364	2	Y	145	141	0	1	1	9
							160	9									
01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	260	1	4984	2	Y	160	155	0	1	1	13
							176	9									
02	6552	X	3050	-0-	-3502	-0-	142	1	2832	2	Y	69	75	0			7
							76	9									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					7
04	6000	X	1164	-0-	-4836	-0-	57	1	1088	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6419	-0-	6419	6419	268 486	1 9	5665	2	Y	442	414	0			28
01	14B2	EXT	4927	-0-	4927	11346	222 415	1 9	4290	2	Y	377	373	0	2	1	30
02	14B2	EXT	2612	-0-	2612	13958	119 173	1 9	2320	2	Y	157	172	0			15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13958					Y	NO RPT					15
04	14B2	EXT	1776	-0-	1776	15734	81 110	1 9	1585	2	Y	100	108	0			3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	311	-0-	311	311	13 23	1 9	275	2	Y	21	19	0			2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-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
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	204	1	8078	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	7466	-0-	-1865	-0-	338	1	7128	2	Y	-0-					-0-
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	365	1	7023	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	4778	-0-	-3986	-0-	232	1	4546	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	502 42	1 9	9574	2	Y	38	40	0			1

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
11	4710	X	4490	-0-	-220	-0-	111	1	4326	2	Y	48	46	0			2
							53	9									
12	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	205	1	4294	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	227	1	4351	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
02	4396	X	3321	-0-	-1075	-0-	159	1	3140	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	230	1	4384	2	Y	57	58	0			2
							63	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

11	1500	X	19	-0-	-1481	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

11	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	294	1	11554	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
12	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	394	1	8290	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	341	1	6524	2	Y	32	31	0			3
							35	9									
02	11088	X	10100	-0-	-988	-0-	485	1	9573	2	Y	38	37	0			4
							42	9									
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					4
04	11880	X	8234	-0-	-3646	-0-	408	1	7794	2	Y	29	30	0			1
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	76	1	2899	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1772	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	2772	X	2499	-0-	-273	-0-	122	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	118	1	2243	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		920	-0-	920	920	40	1	789	2	Y	83	76	0			7
							91	9									
02	14B2 EXT		341	-0-	341	1261	14	1	307	2	Y	18	23	0			2
							20	9									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	776					Y	-0-					-0-
12	T. A.		6320	-0-	6320	7096	278	1	5854	2	Y	171	160	0			11
							188	9									
01	12533	X	5437	-0-	-7096	-0-	256	1	4931	2	Y	227	219	0	1	1	18
							250	9									
02	2800	N	2863	-0-	63	63	133	1	2623	2	Y	97	106	0			9
							107	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					9
04	2658	X	2595	-0-	-63	-0-	125	1	2363	2	Y	97	103	0			3
							107	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2865	-0-	2865	2865	121	1	2567	2	Y	161	151	0			10
							177	9									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2865					Y	1	10	0	1	1	-0-
02	14B2 EXT		2968	-0-	2968	5833	139	1	2737	2	Y	84	76	0			8
							92	9									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5833					Y	NO RPT					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2282	-0-	2282	11919	55	1	2096	2	Y	119	120	0			5
							131	9									
12	T. A.		2292	-0-	2292	14211	98	1	2039	2	Y	141	136	0	1	1	9
							155	9									
01	16626	X	2415	-0-	-14211	-0-	110	1	2115	2	Y	173	168	0			14
							190	9									
02	3136	X	1692	-0-	-1444	-0-	77	1	1505	2	Y	100	104	0			10
							110	9									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10
04	2280	X	1780	-0-	-500	-0-	81	1	1579	2	Y	109	113	0			4
							120	9									

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		76	-0-	76	76	58	2	18	9	Y	16	15	0			1
02	14B2 EXT		441	-0-	441	517	14	1	316	2	Y	101	92	0			10
							111	9									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT					10
04	14B2 EXT		333	-0-	333	850	12	1	235	2	Y	78	81	0			3
							86	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	78	1	3012	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
12	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	133	1	2834	2	Y	53	52	0			3
							58	9									
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	138	1	2601	2	Y	61	59	0			5
							67	9									
02	2996	X	2454	-0-	-542	-0-	117	1	2284	2	Y	48	48	0			5
							53	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5
04	3150	X	2590	-0-	-560	-0-	126	1	2421	2	Y	39	43	0			1
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 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
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2678	2	Y	59	58	0			3
							65	9									
12	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	114	1	2421	2	Y	52	51	0	1	1	3
							57	9									
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	130	1	2486	2	Y	58	56	0			5
							64	9									
02	2576	X	2140	-0-	-436	-0-	101	1	1993	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	Y	53	53	0			2
							58	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 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
11	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	55	1	2090	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
12	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	99	1	2119	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	2156	X	1964	-0-	-192	-0-	92	1	1836	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3
04	2190	X	2088	-0-	-102	-0-	103	1	1954	2	Y	28	30	0			1
							31	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
11	14B2 EXT		3362	-0-	3362	29588	80	1	3173	2	Y	99	100	0			4
							109	9									
12	T. A.		3400	-0-	3400	32988	147	1	3097	2	Y	142	136	0	1	1	9
							156	9									
01	36069	X	3081	-0-	-32988	-0-	147	1	2806	2	Y	116	116	0			9
							128	9									
02	5684	X	2032	-0-	-3652	-0-	94	1	1860	2	Y	71	73	0			7
							78	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					7
04	3360	X	2488	-0-	-872	-0-	121	1	2268	2	Y	90	94	0			3
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483

11	31288	X	6434	-0-	-24854	-0-	156	1	6143	2	Y	123	119	0			5
							135	9									
12	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	279	1	5895	2	Y	37	39	0	1	1	2
							41	9									
01	6572	X	5421	-0-	-1151	-0-	269	1	5101	2	Y	46	44	0			4
							51	9									
02	5992	X	4826	-0-	-1166	-0-	232	1	4557	2	Y	34	35	0			3
							37	9									
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					3
04	6420	X	5172	-0-	-1248	-0-	255	1	4895	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669

11	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	326	1	12855	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
12	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	615	1	13026	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
01	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	644	1	12331	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
02	13328	X	11871	-0-	-1457	-0-	572	1	11264	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					3
04	13230	X	12479	-0-	-751	-0-	620	1	11856	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557

11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
11	7740	X	5804	-0-	-1936	-0-	141	1	5590	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	365	1	7693	2	Y	85	82	0	1	1	5
							94	9									
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	369	1	7068	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
02	7224	X	5996	-0-	-1228	-0-	289	1	5681	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					2
04	7890	X	5140	-0-	-2750	-0-	253	1	4842	2	Y	41	40	0			1
							45	9									

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
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	46	1	1855	2	Y	75	74	0			3
							83	9									
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	Y	108	103	0	1	1	7
							119	9									
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	Y	100	99	0			8
							110	9									
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	Y	91	90	0			9
							100	9									
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					9
04	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	94	1	1735	2	Y	66	70	0			2
							73	9									

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	14913	-0-	-447	-0-	370	1	14542	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	16771	X	14553	-0-	-2218	-0-	657	1	13896	2	Y	-0-					-0-
01	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	699	1	13404	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	15148	X	12372	-0-	-2776	-0-	597	1	11768	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					1
04	14910	X	14699	-0-	-211	-0-	730	1	13969	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 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
11	12570	X	12216	-0-	-354	-0-	301	1	11915	2	Y	-0-					-0-
12	12989	X	12608	-0-	-381	-0-	570	1	12038	2	Y	-0-					-0-
01	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	627	1	12028	2	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10853	-0-	-655	-0-	525	1	10328	2	Y	-0-					-0-
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	12210	X	12018	-0-	-192	-0-	597	1	11421	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

11	3000	N	3554	-0-	554	554	83	1	3336	2	Y	123	118	0			5
							135	9									
12	3100	N	2969	-0-	-131	423	129	1	2698	2	Y	129	125	0	1	1	8
							142	9									
01	3402	X	2979	-0-	-423	-0-	141	1	2677	2	Y	146	142	0			12
							161	9									
02	3304	X	2092	-0-	-1212	-0-	99	1	1926	2	Y	61	67	0			6
							67	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					6
04	3540	X	2168	-0-	-1372	-0-	101	1	1928	2	Y	126	124	0			4
							139	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

11	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	73	1	2815	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	125	1	2605	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2910	X	1666	-0-	-1244	-0-	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	75	1	2890	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	144	1	2993	2	Y	47	45	0	1	1	3
							52	9									
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	Y	85	81	0			7
							94	9									
02	2884	X	2830	-0-	-54	-0-	132	1	2619	2	Y	72	72	0			7
							79	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	144	1	2775	2	Y	54	56	0			2
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	62 103	1 9	2440	2	Y	94	94	0			4
12	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	118 114	1 9	2521	2	Y	104	100	0	1	1	7
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	137 141	1 9	2598	2	Y	128	125	0			10
02	2660	X	2375	-0-	-285	-0-	113 39	1 9	2223	2	Y	35	42	0			3
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	128 97	1 9	2473	2	Y	88	93	0			3

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. (I) GAS 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	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	83 51	1 9	3307	2	Y	46	45	0			2
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	174 63	1 9	3667	2	Y	57	55	0			4
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	182 70	1 9	3472	2	Y	64	63	0			5
02	3500	X	2365	-0-	-1135	-0-	113 35	1 9	2217	2	Y	32	34	0			3
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					3
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	812	-0-	-1408	-0-	18 100	1 9	694	2	Y	91	97	0	1	1	4
12	1798	X	1217	-0-	-581	-0-	48 127	1 9	1042	2	Y	115	111	0	1	1	7
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	72 265	1 9	1389	2	Y	241	229	0			19
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40 102	1 9	791	2	Y	93	103	0			9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	126 363	1 9	2436	2	Y	330	319	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336

11	1320	X	541	-0-	-779	-0-	11 58	1 9	472	2	Y	53	56	0			2
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	2	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

11	21000	X	19855	-0-	-1145	-0-	493 2	1 9	19360	2	Y	2	2	0			-0-
12	21700	X	20328	-0-	-1372	-0-	919 2	1 9	19407	2	Y	2	2	0			-0-
01	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	1008 2	1 9	19304	2	Y	2	2	0			-0-
02	19404	X	18283	-0-	-1121	-0-	883 2	1 9	17398	2	Y	2	2	0			-0-
03	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	19860	X	18499	-0-	-1361	-0-	920 3	1 9	17576	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

11	3300	X	2289	-0-	-1011	-0-	55 77	1 9	2157	2	Y	70	71	0			3
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	151 127	1 9	3218	2	Y	115	110	0	1	1	7
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	156 129	1 9	2995	2	Y	117	115	0			9
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	142 92	1 9	2781	2	Y	84	85	0			8
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					8
04	3390	X	2651	-0-	-739	-0-	126 90	1 9	2435	2	Y	82	86	0			3

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. (I) GAS 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	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	101 157	1 9	4014	2	Y	143	144	0			6
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	212 178	1 9	4497	2	Y	162	157	0	1	1	10
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	256 197	1 9	4917	2	Y	179	174	0	1	1	14
02	5572	X	4495	-0-	-1077	-0-	219 3	1 9	4273	2	Y	3	17	0			-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	230 1	1 9	4399	2	Y	1	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5049	-0-	-171	-0-	122 75	1 9	4852	2	Y	68	68	0			3
12	5394	X	5246	-0-	-148	-0-	233 89	1 9	4924	2	Y	81	78	0	1	1	5
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	257 96	1 9	4944	2	Y	87	85	0			7
02	4760	X	4726	-0-	-34	-0-	225 65	1 9	4436	2	Y	59	60	0			6
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6
04	5070	X	4975	-0-	-95	-0-	243 66	1 9	4666	2	Y	60	63	0			2

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 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
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	73 26	1 9	2816	2	Y	24	24	0			1
12	3689	X	3100	-0-	-589	-0-	139 31	1 9	2930	2	Y	28	27	0			2
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	150 41	1 9	2872	2	Y	37	36	0			3
02	3332	X	2671	-0-	-661	-0-	127 32	1 9	2512	2	Y	29	29	0			3
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					3
04	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	102 30	1 9	1940	2	Y	27	29	0			1

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 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
11	2250	X	1878	-0-	-372	-0-	45 74	1 9	1759	2	Y	67	67	0			3
12	2542	X	1872	-0-	-670	-0-	81 77	1 9	1714	2	Y	70	68	0	1	1	4
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	68 78	1 9	1288	2	Y	71	69	0			6
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	115 83	1 9	2230	2	Y	75	74	0			7
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					7
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	95 75	1 9	1838	2	Y	68	73	0			2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

11	1890	X	1445	-0-	-445	-0-	36	1	1392	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
12	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	83	1	1757	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	2	Y	66	63	0			5
							73	9									
02	1624	X	1277	-0-	-347	-0-	57	1	1170	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4
04	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	85	1	1649	2	Y	50	52	0			2
							55	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

11	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	36	1	1412	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
12	1736	N	199	-0-	-1537	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

11	12990	X	10788	-0-	-2202	-0-	266	1	10516	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	12586	X	12094	-0-	-492	-0-	546	1	11540	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	564	1	10734	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	11312	X	9996	-0-	-1316	-0-	480	1	9513	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11700	X	9219	-0-	-2481	-0-	457	1	8762	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

11	4230	X	3053	-0-	-1177	-0-	77	1	2975	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	153	1	3223	2	Y	-0-					-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	154	1	3037	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	135	1	2595	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

11	2220	X	1675	-0-	-545	-0-	34 337	1 9	1304	2	Y	306	306	0	1 1		13
12	1674	X	1449	-0-	-225	-0-	48 352	1 9	1049	2	Y	320	310	0	3 1		20
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	52 387	1 9	985	2	Y	352	343	0	1 1		28
02	1568	N	1038	-0-	-530	-0-	38 242	1 9	758	2	Y	220	227	0			21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	50 284	1 9	933	2	Y	258	274	0			9

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

11	1890	X	506	-0-	-1384	-0-	9 97	1 9	400	2	Y	88	91	0			4
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	0	1 1		-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	119	2	Y	1	1	0			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

11	7080	X	7066	-0-	-14	-0-	173 14	1 9	6879	2	Y	13	12	0			1
12	9145	X	7324	-0-	-1821	-0-	330 15	1 9	6979	2	Y	14	14	0			1
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	203 12	1 9	3894	2	Y	11	11	0			1
02	8876	X	4152	-0-	-4724	-0-	199 12	1 9	3941	2	Y	11	11	0			1
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					1
04	7080	X	6943	-0-	-137	-0-	345 21	1 9	6577	2	Y	19	19	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

11	8250	X	7684	-0-	-566	-0-	191	1	7492	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	426	1	8954	2	Y	-0-					-0-
01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	415	1	7971	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
02	8400	X	4816	-0-	-3584	-0-	232	1	4584	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	9090	X	8412	-0-	-678	-0-	419	1	7993	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

11	9870	X	9348	-0-	-522	-0-	231	1	9092	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	10137	X	9414	-0-	-723	-0-	426	1	8958	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	455	1	8707	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
02	9016	X	7105	-0-	-1911	-0-	344	1	6740	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					2
04	9360	X	8638	-0-	-722	-0-	428	1	8187	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

11	4950	X	4690	-0-	-260	-0-	115	1	4562	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
12	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	234	1	4957	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	246	1	4714	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	4872	X	3746	-0-	-1126	-0-	179	1	3556	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					1
04	5040	X	4508	-0-	-532	-0-	225	1	4272	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	5190	X	5091	-0-	-99	-0-	127 3	1 9	4961	2	Y	3	3	0			-0-
12	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	235 6	1 9	4990	2	Y	5	5	0			-0-
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	263 10	1 9	5044	2	Y	9	8	0			1
02	4816	X	4665	-0-	-151	-0-	225 3	1 9	4437	2	Y	3	4	0			-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	274 7	1 9	5233	2	Y	6	6	0			-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

11	11730	X	5654	-0-	-6076	-0-	138	1	5480	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
12	12121	X	5637	-0-	-6484	-0-	253	1	5347	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	9641	X	4899	-0-	-4742	-0-	241	1	4635	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	6972	X	3895	-0-	-3077	-0-	188	1	3693	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					1
04	5640	X	1262	-0-	-4378	-0-	63	1	1189	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

11	41208	X	5617	-0-	-35591	-0-	138	1	5479	2	Y	-0-	6	0			-0-
12	11284	X	6662	-0-	-4622	-0-	302	1	6339	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
01	9517	X	6491	-0-	-3026	-0-	322	1	6160	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	7056	X	5585	-0-	-1471	-0-	269	1	5316	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	6450	X	1676	-0-	-4774	-0-	81	1	1576	2	Y	17	20	0			1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

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
11	5190	X	3406	-0-	-1784	-0-	83 84	1 9	3239	2	Y	76	77	0			3
12	4681	X	3464	-0-	-1217	-0-	150 100	1 9	3214	2	Y	91	87	0	1	1	6
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	202 155	1 9	3864	2	Y	141	136	0			11
02	3612	X	2032	-0-	-1580	-0-	96 65	1 9	1871	2	Y	59	64	0			6
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	310 167	1 9	5878	2	Y	152	147	0			5

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
11	2070	X	1972	-0-	-98	-0-	49 12	1 9	1911	2	Y	11	12	0			-0-
12	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	86 12	1 9	1813	2	Y	11	10	0			1
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	75 22	1 9	1467	2	Y	20	19	0			2
02	1848	X	1063	-0-	-785	-0-	51 21	1 9	991	2	Y	19	19	0			2
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	119 62	1 9	4679	2	Y	56	55	0			2
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	195 61	1 9	4155	2	Y	55	53	0	1	1	3
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	206 66	1 9	3963	2	Y	60	58	0			5
02	4536	X	3241	-0-	-1295	-0-	155 43	1 9	3043	2	Y	39	40	0			4
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					4
04	4860	X	3133	-0-	-1727	-0-	156 33	1 9	2944	2	Y	30	32	0			1

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		410	-0-	410	410	17 34	1 9	359	2	Y	31	28	0			3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					3
04	T. A.		704	-0-	704	1114	32 48	1 9	624	2	Y	44	44	0			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	952	-0-	-218	-0-	23 43	1 9	886	2	Y	39	39	0			2
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	48 76	1 9	1049	2	Y	69	67	0			4
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56 85	1 9	1125	2	Y	77	75	0			6
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43 56	1 9	826	2	Y	51	52	0			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53 67	1 9	1040	2	Y	61	64	0			2

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	39 26	1 9	1527	2	Y	24	24	0			1
12	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	75 46	1 9	1561	2	Y	42	40	0			3
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79 62	1 9	1509	2	Y	56	54	0			5
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	68 39	1 9	1365	2	Y	35	37	0			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	76 21	1 9	1412	2	Y	19	21	0			1

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
11	6060	X	5500	-0-	-560	-0-	131 253	1 9	5116	2	Y	230	221	0			10
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	286 680	1 9	6055	2	Y	618	587	0	2	1	39
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	310 43	1 9	5935	2	Y	39	73	0	2	1	3
02	5124	X	4153	-0-	-971	-0-	199 20	1 9	3934	2	Y	18	19	0			2
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					2
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7522	-0-	7522	7522	365 177	1 9	6980	2	Y	161	148	0			13
02	14B2 EXT		12744	-0-	12744	20266	608 184	1 9	11952	2	Y	167	164	0			16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20266					Y	NO RPT					16
04	14B2 EXT		10618	-0-	10618	30884	523 114	1 9	9981	2	Y	104	111	0			3

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	683	1	13473	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	491	1	9392	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	1333	X	1157	-0-	-176	-0-	50	1	1073	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
02	1288	X	1107	-0-	-181	-0-	53	1	1024	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3
04	1380	X	1236	-0-	-144	-0-	58	1	1133	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

11	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	84	1	3394	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3937	X	3496	-0-	-441	-0-	159	1	3336	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	174	1	3331	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3556	X	3090	-0-	-466	-0-	147	1	2941	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	154	1	2884	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

11	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	67	1	2671	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	128	1	2680	2	Y	-0-					-0-
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2730	X	1886	-0-	-844	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

11	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	237	1	9340	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
12	11687	X	9466	-0-	-2221	-0-	426	1	8955	2	Y	77	74	0	1	1	5
							85	9									
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	576	1	11047	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
02	11368	X	10513	-0-	-855	-0-	510	1	10003	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	9660	X	9637	-0-	-23	-0-	480	1	9157	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	56	1	2196	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	98	1	2068	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	102	1	1956	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
02	2128	X	1614	-0-	-514	-0-	78	1	1505	2	Y	28	29	0			3
							31	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2248	2	Y	27	33	0			1
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	173	1	6835	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
12	7068	X	6867	-0-	-201	-0-	307	1	6468	2	Y	84	81	0	1	1	5
							92	9									
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	296	1	5673	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
02	6608	X	5640	-0-	-968	-0-	268	1	5299	2	Y	66	66	0			6
							73	9									
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					6
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	360	1	6859	2	Y	72	76	0			2
							79	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

11	3390	X	2851	-0-	-539	-0-	72	1	2764	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	130	1	2740	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	144	1	2728	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	2912	X	1871	-0-	-1041	-0-	88	1	1773	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1
04	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	129	1	2504	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1706	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
11	6210	X	4184	-0-	-2026	-0-	104	1	4062	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
12	6417	X	5041	-0-	-1376	-0-	228	1	4773	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	257	1	4949	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
02	5096	X	4497	-0-	-599	-0-	217	1	4265	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					1
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	10770	X	7662	-0-	-3108	-0-	189	1	7448	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	11129	X	6161	-0-	-4968	-0-	278	1	5863	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	117	1	2224	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	7308	X	2462	-0-	-4846	-0-	120	1	2325	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					1
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
11	13140	X	11536	-0-	-1604	-0-	286	1	11244	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	13578	X	11406	-0-	-2172	-0-	512	1	10870	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	527	1	10126	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	11788	X	10968	-0-	-820	-0-	527	1	10397	2	Y	40	37	0			4
							44	9									
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					4
04	11550	X	10611	-0-	-939	-0-	520	1	9964	2	Y	115	115	0			4
							127	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

11	15240	X	11274	-0-	-3966	-0-	266	1	10473	2	Y	486	471	0			21
							535	9									
12	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	499	1	10579	2	Y	2400	2266	0	4	1	151
							2640	9									
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	537	1	10285	2	Y	43	182	0	9	1	3
							47	9									
02	11088	X	7343	-0-	-3745	-0-	354	1	6983	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	13290	X	10532	-0-	-2758	-0-	522	1	9973	2	Y	34	33	0			1
							37	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	96	95	0	1	1	6
							106	9									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	45	47	0			4
							50	9									
02	448	N	45	-0-	-403	-0-	34	2	11	9	Y	10	13	0			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	88	2	55	9	Y	50	53	0			2

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	Y	169	163	0			7
							186	9									
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	68	69	0	2	1	4
							75	9									
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	600	X	28	-0-	-572	-0-	19	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	7633	-0-	-437	-0-	186 131	1 9	7316	2	Y	119	120	0			5
12	8339	X	7298	-0-	-1041	-0-	325 105	1 9	6868	2	Y	95	93	0	1	1	6
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	230 39	1 9	4416	2	Y	35	38	0			3
02	7112	X	3808	-0-	-3304	-0-	182 22	1 9	3604	2	Y	20	21	0			2
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					2
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	463 46	1 9	8845	2	Y	42	41	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

11	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	150	1	5922	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3572	-0-	-1419	-0-	161	1	3411	2	Y	-0-					-0-
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	380	1	7313	2	Y	-0-					-0-
02	7336	X	5392	-0-	-1944	-0-	261	1	5131	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	435	1	8294	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

11	5130	X	4775	-0-	-355	-0-	116 55	1 9	4604	2	Y	50	50	0			2
12	5301	X	5296	-0-	-5	-0-	235 72	1 9	4989	2	Y	65	63	0			4
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	270 92	1 9	5181	2	Y	84	81	0			7
02	4732	X	3320	-0-	-1412	-0-	156 43	1 9	3121	2	Y	39	42	0			4
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					4
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	105 73	1 9	4090	2	Y	66	66	0			3
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	198 77	1 9	4183	2	Y	70	68	0	1	1	4
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	216 99	1 9	4106	2	Y	90	87	0			7
02	4256	X	3862	-0-	-394	-0-	183 65	1 9	3614	2	Y	59	60	0			6
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					6
04	4320	X	4019	-0-	-301	-0-	196 62	1 9	3761	2	Y	56	59	0			2

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
11	8010	X	3967	-0-	-4043	-0-	99 10	1 9	3858	2	Y	9	10	0			-0-
12	9486	X	761	-0-	-8725	-0-	33 2	1 9	726	2	Y	2	2	0			-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	127	-0-	-8441	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	6450	X	5225	-0-	-1225	-0-	128	1	5064	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
12	6386	X	2353	-0-	-4033	-0-	106	1	2225	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	5656	X	468	-0-	-5188	-0-	23	1	441	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5220	X	1441	-0-	-3779	-0-	72	1	1358	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

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
11	7260	X	6918	-0-	-342	-0-	171	1	6736	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	7192	X	7080	-0-	-112	-0-	320	1	6742	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	352	1	6755	2	Y	34	32	0			3
							37	9									
02	6496	X	6380	-0-	-116	-0-	307	1	6050	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					2
04	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	334	1	6317	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

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
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	-0-					2
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					2
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					2
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 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
11	11850	X	9648	-0-	-2202	-0-	237	1	9379	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	12245	X	6714	-0-	-5531	-0-	303	1	6371	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	278	1	5337	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	10864	X	4758	-0-	-6106	-0-	231	1	4526	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	407	1	7748	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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. (I) GAS 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	2310	X	2230	-0-	-80	-0-	55 15	1 9	2160	2	Y	14	14	0			1
12	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	101 7	1 9	2154	2	Y	6	7	0			-0-
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	98 6	1 9	1900	2	Y	5	5	0			-0-
02	2212	X	1971	-0-	-241	-0-	96 9	1 9	1866	2	Y	8	7	0			1
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	125 6	1 9	2382	2	Y	5	5	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300	X	11733	-0-	-567	-0-	289 36	1 9	11408	2	Y	33	33	0			1
12	12710	X	11683	-0-	-1027	-0-	527 47	1 9	11109	2	Y	43	41	0			3
01	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	591 65	1 9	11328	2	Y	59	57	0			5
02	11200	X	9972	-0-	-1228	-0-	479 42	1 9	9451	2	Y	38	39	0			4
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					4
04	11730	X	11349	-0-	-381	-0-	563 42	1 9	10744	2	Y	38	40	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	9710	-0-	-1510	-0-	238 29	1 9	9443	2	Y	26	26	0			1
12	11594	X	10419	-0-	-1175	-0-	471 39	1 9	9909	2	Y	35	34	0			2
01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	495 45	1 9	9487	2	Y	41	40	0			3
02	9492	X	9221	-0-	-271	-0-	446 34	1 9	8741	2	Y	31	31	0			3
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					3
04	10080	X	10061	-0-	-19	-0-	499 34	1 9	9528	2	Y	31	33	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920	X	13359	-0-	-561	-0-	331 14	1 9	13014	2	Y	13	13	0			1
12	14167	X	13076	-0-	-1091	-0-	590 28	1 9	12458	2	Y	25	24	0			2
01	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	685 21	1 9	13095	2	Y	19	19	0			2
02	12796	X	11068	-0-	-1728	-0-	533 12	1 9	10523	2	Y	11	12	0			1
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					1
04	13350	X	13086	-0-	-264	-0-	651 12	1 9	12423	2	Y	11	12	0			-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
11	9510	X	9096	-0-	-414	-0-	225	1	8856	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	9796	X	9024	-0-	-772	-0-	407	1	8603	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	471	1	9063	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	8484	X	8232	-0-	-252	-0-	397	1	7826	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					1
04	9090	X	8515	-0-	-575	-0-	424	1	8091	2	Y	-0-					-0-

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
11	13530	X	12948	-0-	-582	-0-	321	1	12619	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	13547	X	13185	-0-	-362	-0-	595	1	12566	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
01	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	597	1	11420	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	15344	X	10700	-0-	-4644	-0-	515	1	10176	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
03	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					1
04	12960	X	11885	-0-	-1075	-0-	591	1	11293	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

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
11	1500	X	175	-0-	-1325	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	69	1	2745	2	Y	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	134	1	2872	2	Y	-0-					-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	145	1	2782	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2601	-0-	-31	-0-	127	1	2474	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	136	1	2597	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	4919	-0-	-991	-0-	120	1	4730	2	Y	63	61	0			3
							69	9									
12	6138	X	5212	-0-	-926	-0-	232	1	4896	2	Y	76	73	0	1	1	5
							84	9									
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	217	205	0			17
							239	9									
02	5544	X	4952	-0-	-592	-0-	233	1	4632	2	Y	79	88	0			8
							87	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					8
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	259	1	4937	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

11	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	495	1	19453	2	Y	61	59	0			3
							67	9									
12	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	734	1	15501	2	Y	58	56	0	1	1	4
							64	9									
01	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	716	1	13707	2	Y	58	57	0			5
							64	9									
02	18676	X	13434	-0-	-5242	-0-	645	1	12728	2	Y	55	55	0			5
							61	9									
03	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					5
04	20010	X	13324	-0-	-6686	-0-	659	1	12613	2	Y	47	49	0			2
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
11	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	68	1	2739	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
12	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	131	1	2753	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	142	1	2711	2	Y	47	45	0			4
							52	9									
02	2828	X	2410	-0-	-418	-0-	115	1	2261	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3
04	2850	X	2016	-0-	-834	-0-	99	1	1893	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

11	11400	X	10736	-0-	-664	-0-	265	1	10428	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
12	11780	X	10763	-0-	-1017	-0-	483	1	10232	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	497	1	9533	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
02	10332	X	5265	-0-	-5067	-0-	252	1	4993	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					2
04	10740	X	7943	-0-	-2797	-0-	392	1	7514	2	Y	34	33	0			1
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

11	13500	X	12768	-0-	-732	-0-	314	1	12452	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	13764	X	13153	-0-	-611	-0-	595	1	12555	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	633	1	12132	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	12376	X	11360	-0-	-1016	-0-	548	1	10797	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
03	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					1
04	12780	X	12060	-0-	-720	-0-	600	1	11458	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
11	12630	X	11856	-0-	-774	-0-	294	1	11561	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	13051	X	12331	-0-	-720	-0-	556	1	11773	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	571	1	10977	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	11060	X	9734	-0-	-1326	-0-	470	1	9263	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11940	X	11507	-0-	-433	-0-	572	1	10934	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
11	17310	X	12082	-0-	-5228	-0-	299	1	11781	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	17887	X	12081	-0-	-5806	-0-	546	1	11532	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	586	1	11228	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	12096	X	10562	-0-	-1534	-0-	510	1	10050	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	614	1	11743	2	Y	-0-					-0-

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
11	7080	X	6644	-0-	-436	-0-	163	1	6425	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
12	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	307	1	6468	2	Y	63	61	0			4
							69	9									
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	327	1	6303	2	Y	75	73	0			6
							83	9									
02	6356	X	6201	-0-	-155	-0-	296	1	5849	2	Y	51	52	0			5
							56	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					5
04	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	314	1	6009	2	Y	62	64	0			2
							68	9									

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
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	114	1	4539	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	224	1	4701	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4368	X	3399	-0-	-969	-0-	166	1	3230	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	4800	X	3650	-0-	-1150	-0-	179	1	3463	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	88	1	3534	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	4309	X	3766	-0-	-543	-0-	170	1	3551	2	Y	41	39	0			3
							45	9									
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	182	1	3469	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
02	3724	X	3362	-0-	-362	-0-	161	1	3167	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					3
04	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	179	1	3444	2	Y	31	33	0			1
							34	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

11	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	129	123	0			6
							142	9									
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	Y	79	79	0	1	1	5
							87	9									
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	25	28	0			2
							28	9									
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	5	1	131	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	Y	187	216	0			6
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5073	-0-	5073	5073	246	1	4827	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5073					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	14863	-0-	14863	19936	740	1	14120	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									

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
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	9344	-0-	6344	6344	232	1	9110	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
12	3100	N	6415	-0-	3315	9659	290	1	6124	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	12281	X	2622	-0-	-9659	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					Y	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	96	1	3725	2	Y	421	422	0	2	1	18
							463	9									
12	4309	X	3247	-0-	-1062	-0-	127	1	2650	2	Y	427	414	0	4	1	27
							470	9									
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	Y	335	333	0	2	1	27
							369	9									
02	4060	X	1657	-0-	-2403	-0-	75	1	1443	2	Y	126	141	0			12
							139	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					12
04	4290	X	2700	-0-	-1590	-0-	126	1	2406	2	Y	153	164	0			5
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1723	-0-	1723	1723	68 310	1 9	1345	2	Y	282	255	0			27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1723					Y	NO RPT					27
04	14B2	EXT	2097	-0-	2097	3820	83 382	1 9	1632	2	Y	347	369	0			11

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 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
11	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	132 91	1 9	5171	2	Y	83	82	0			4
12	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	246 90	1 9	5211	2	Y	82	80	0	1	1	5
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	260 118	1 9	4991	2	Y	107	103	0			9
02	5152	X	4580	-0-	-572	-0-	217 105	1 9	4258	2	Y	95	95	0			9
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					9
04	5400	X	5181	-0-	-219	-0-	253 81	1 9	4847	2	Y	74	78	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	9049	-0-	9049	9049	436	1	8613	2	Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9049					Y	NO RPT					1
04	14B2	EXT	6278	-0-	6278	15327	299 260	1 9	5719	2	Y	236	235	0			8

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	64	-0-	-556	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	46	1	1840	2	Y	324	323	0	1	1	14
							356	9									
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	322	313	0	3	1	20
							354	9									
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	Y	358	348	0	1	1	29
							394	9									
02	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	85	1	1665	2	Y	222	230	0			21
							244	9									
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					21
04	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	93	1	1725	2	Y	266	282	0			9
							293	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3399	-0-	3399	3399	164	1	3171	2	Y	58	53	0			5
							64	9									
02	14B2 EXT		3265	-0-	3265	6664	155	1	3064	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6664					Y	NO RPT					4
04	14B2 EXT		2823	-0-	2823	9487	139	1	2654	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

11	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	140	1	5579	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5859	-0-	-341	-0-	266	1	5593	2	Y	-0-					-0-
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	287	1	5434	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	5600	X	4970	-0-	-630	-0-	241	1	4727	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	259	1	4947	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	874	-0-	-1106	-0-	18 135	1 9	721	2	Y	123	130	0	1	1	5
12	1705	X	231	-0-	-1474	-0-	12 7	1 9	212	2	Y	6	10	0	1	1	-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	54 276	1 9	1011	2	Y	251	231	0			20
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	18 96	1 9	378	2	Y	87	99	0			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34 162	1 9	656	2	Y	147	161	0			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	725	-0-	-895	-0-	16 62	1 9	647	2	Y	56	61	0			2
12	1395	X	196	-0-	-1199	-0-	11 7	1 9	178	2	Y	6	7	0	1	1	-0-
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	33 176	1 9	624	2	Y	160	147	0			13
02	1288	X	258	-0-	-1030	-0-	12 37	1 9	209	2	Y	34	44	0			3
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	50 128	1 9	954	2	Y	116	120	0			4

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
11	1800	X	743	-0-	-1057	-0-	15 94	1 9	634	2	Y	85	88	0	1	1	4
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	30 57	1 9	549	2	Y	52	47	0			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	230	2	Y	14	31	0			-0-

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
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	42 349	1 9	1667	2	Y	317	314	0	1	1	14
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	138 556	1 9	2924	2	Y	505	484	0	3	1	32
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	133 630	1 9	2577	2	Y	573	557	0	2	1	46
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	95 373	1 9	1863	2	Y	339	352	0			33
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					33
04	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	126 406	1 9	2418	2	Y	369	383	0			12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2006	-0-	-484	-0-	207	1	1568	2	Y	210	122	0			91
							231	9									
12	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	339	1	1512	2	Y	124	163	0			52
							136	9									
01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	339	1	1270	2	Y	95	114	0			33
							105	9									
02	2044	X	978	-0-	-1066	-0-	318	1	513	2	Y	134	33	0			134
							147	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					134
04	2010	X	1654	-0-	-356	-0-	124	1	1405	2	Y	114	206	0			22
							125	9									

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
11	4410	X	1746	-0-	-2664	-0-	40	1	1589	2	Y	106	63	0			46
							117	9									
12	4557	X	1825	-0-	-2732	-0-	75	1	1553	2	Y	179	150	0			75
							197	9									
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	249	238	0			86
							274	9									
02	3668	X	467	-0-	-3201	-0-	17	1	334	2	Y	105	86	0			105
							116	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					105
04	1770	X	504	-0-	-1266	-0-	27	1	419	2	Y	53	99	0			10
							58	9									

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
11	2340	X	1950	-0-	-390	-0-	204	1	1547	2	Y	181	108	0			78
							199	9									
12	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	327	1	1457	2	Y	124	150	0			52
							136	9									
01	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	402	1	1498	2	Y	136	141	0			47
							150	9									
02	2380	X	1115	-0-	-1265	-0-	383	1	618	2	Y	104	47	0			104
							114	9									
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					104
04	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	128	1	1443	2	Y	110	179	0			21
							121	9									

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
11	4590	X	4051	-0-	-539	-0-	410	1	3096	2	Y	495	289	0			214
							545	9									
12	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	619	1	2766	2	Y	281	377	0			118
							309	9									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	721	1	2695	2	Y	308	319	0			107
							339	9									
02	4172	X	1617	-0-	-2555	-0-	533	1	860	2	Y	204	107	0			204
							224	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					204
04	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	193	1	2169	2	Y	190	392	0			37
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	257 296	1 9	1934	2	Y	269	157	0			116
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	500 260	1 9	2233	2	Y	236	253	0			99
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	502 194	1 9	1880	2	Y	176	214	0			61
02	2324	X	473	-0-	-1851	-0-	140 106	1 9	227	2	Y	96	61	0			96
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					96
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
11	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	72 558	1 9	2682	2	Y	507	293	0			219
12	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-	91 140	1 9	1997	2	Y	127	293	0			53
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	121 155	1 9	2338	2	Y	141	145	0			49
02	3080	X	1566	-0-	-1514	-0-	73 176	1 9	1317	2	Y	160	49	0			160
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					160
04	3300	X	85	-0-	-3215	-0-	1 7	1 9	77	2	Y	6	98	0			1

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1 41	1 9	158	2	Y	37	36	0			2
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11 54	1 9	196	2	Y	49	48	0			3
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16 54	1 9	269	2	Y	49	48	0			4
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	117	2	48	9	Y	44	44	0			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	6	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
11	5181	X	-0-	-0-	-5181	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

11	6690	X	6481	-0-	-209	-0-	161	1	6294	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	6913	X	6466	-0-	-447	-0-	291	1	6168	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3586	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	6048	X	2632	-0-	-3416	-0-	127	1	2504	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	6480	X	3031	-0-	-3449	-0-	154	1	2875	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

11	31080	X	29724	-0-	-1356	-0-	733	1	28934	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	32116	X	30722	-0-	-1394	-0-	1387	1	29267	2	Y	62	59	0	1	1	4
							68	9									
01	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	1364	1	26121	2	Y	63	62	0			5
							69	9									
02	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	1341	1	26405	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
03	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					5
04	29730	X	29188	-0-	-542	-0-	1451	1	27684	2	Y	48	50	0			2
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

11	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	403	1	15887	2	Y	100	97	0			4
							110	9									
12	15686	X	15641	-0-	-45	-0-	703	1	14852	2	Y	78	76	0	1	1	5
							86	9									
01	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	663	1	12722	2	Y	69	68	0			6
							76	9									
02	15288	X	12551	-0-	-2737	-0-	603	1	11916	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
03	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					3
04	16410	X	13010	-0-	-3400	-0-	644	1	12336	2	Y	27	29	0			1
							30	9									

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
11	9690	X	4709	-0-	-4981	-0-	115	1	4580	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	10013	X	1554	-0-	-8459	-0-	70	1	1482	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	313	1	5982	2	Y	87	80	0			7
							96	9									
02	7700	X	6541	-0-	-1159	-0-	314	1	6163	2	Y	58	59	0			6
							64	9									
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					6
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	414	1	7919	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

11	6450	X	4366	-0-	-2084	-0-	107	1	4204	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	6665	X	4576	-0-	-2089	-0-	205	1	4325	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	216	1	4115	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	4816	X	3485	-0-	-1331	-0-	168	1	3302	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					1
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	224	1	4247	2	Y	23	24	0			1
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

11	13020	X	4821	-0-	-8199	-0-	120	1	4684	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	13764	X	724	-0-	-13040	-0-	33	1	689	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	972	1	18609	2	Y	58	53	0			5
							64	9									
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	643	1	12680	2	Y	28	30	0			3
							31	9									
03	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					3
04	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	621	1	11873	2	Y	41	45	0			1
							45	9									

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
11	6060	X	1827	-0-	-4233	-0-	45	1	1782	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	6262	X	1004	-0-	-5258	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	3660	-0-	-1940	-0-	177	1	3483	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	271	1	5204	2	Y	59	63	0			2
							65	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	311	1	2349	2	Y	329	189	0			142
							362	9									
12	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	471	1	2105	2	Y	171	241	0			72
							188	9									
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	475	1	1774	2	Y	142	165	0			49
							156	9									
02	2828	X	912	-0-	-1916	-0-	298	1	479	2	Y	123	49	0			123
							135	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					123
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	265	1	2989	2	Y	35	181	0			7
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

11	13890	X	7198	-0-	-6692	-0-	177	1	6995	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	14353	X	7090	-0-	-7263	-0-	320	1	6731	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	384	1	7349	2	Y	60	57	0			5
							66	9									
02	11536	X	10119	-0-	-1417	-0-	487	1	9587	2	Y	41	42	0			4
							45	9									
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					4
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	390	1	7432	2	Y	24	26	0			1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

11	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	20901	-0-	17801	17801	936	1	19793	2	Y	156	146	0			10
							172	9									
01	39645	X	21844	-0-	-17801	-0-	1074	1	20553	2	Y	197	190	0	1	1	16
							217	9									
02	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	782	1	15440	2	Y	43	55	0			4
							47	9									
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4
04	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	683	1	13018	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

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. (I) GAS 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	17820	X	12223	-0-	-5597	-0-	300	1	11891	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
12	18414	X	16503	-0-	-1911	-0-	740	1	15595	2	Y	153	144	0			10
							168	9									
01	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	789	1	15147	2	Y	12	20	0	1	1	1
							13	9									
02	15036	X	13816	-0-	-1220	-0-	667	1	13149	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	15960	X	12973	-0-	-2987	-0-	644	1	12329	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45127	X	8098	-0-	-37029	-0-	200	1	7894	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	13299	X	10216	-0-	-3083	-0-	462	1	9744	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
01	12870	X	9242	-0-	-3628	-0-	458	1	8756	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
02	9324	X	7952	-0-	-1372	-0-	382	1	7553	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					1
04	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	390	1	7408	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 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
11	6570	X	5813	-0-	-757	-0-	141	1	5611	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
12	7378	X	6189	-0-	-1189	-0-	278	1	5881	2	Y	27	26	0	1	1	2
							30	9									
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	325	1	6248	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	6664	X	5235	-0-	-1429	-0-	251	1	4954	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					3
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	312	1	5958	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	13838	-0-	-502	-0-	343	1	13465	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	14787	X	14330	-0-	-457	-0-	646	1	13647	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	707	1	13506	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	13188	X	12610	-0-	-578	-0-	609	1	11973	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					2
04	13860	X	13346	-0-	-514	-0-	662	1	12656	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

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
11	10650	X	5051	-0-	-5599	-0-	125	1	4926	2	Y	-0-					-0-
12	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	706	1	14877	2	Y	156	146	0			10
							172	9									
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	355	1	6828	2	Y	17	25	0	1	1	1
							19	9									
02	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535	1	10549	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					3
04	15240	X	11206	-0-	-4034	-0-	558	1	10648	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	7140	X	7058	-0-	-82	-0-	172	1	6768	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	398	1	8375	2	Y	156	150	0	1	1	10
							172	9									
01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	365	1	7001	2	Y	151	148	0	1	1	12
							166	9									
02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	365	1	7214	2	Y	142	140	0			14
							156	9									
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					14
04	8670	X	6672	-0-	-1998	-0-	326	1	6237	2	Y	99	106	0			3
							109	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	111	1	4353	2	Y	75	75	0			3
							83	9									
12	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	209	1	4422	2	Y	91	87	0	1	1	6
							100	9									
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	221	1	4271	2	Y	100	98	0			8
							110	9									
02	4256	X	4226	-0-	-30	-0-	199	1	3950	2	Y	70	71	0			7
							77	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					7
04	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	218	1	4152	2	Y	65	69	0			2
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4464	-0-	-1176	-0-	111 22	1 9	4331	2	Y	20	23	0			1
12	6107	X	5740	-0-	-367	-0-	258 90	1 9	5392	2	Y	82	78	0			5
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	310 110	1 9	5945	2	Y	100	97	0			8
02	5852	X	4459	-0-	-1393	-0-	213 55	1 9	4191	2	Y	50	53	0			5
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					5
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	11550	X	11049	-0-	-501	-0-	271 130	1 9	10648	2	Y	118	118	0			5
12	11935	X	11443	-0-	-492	-0-	510 153	1 9	10780	2	Y	139	134	0	1	1	9
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	565 180	1 9	10758	2	Y	164	160	0			13
02	10752	X	8562	-0-	-2190	-0-	409 88	1 9	8065	2	Y	80	85	0			8
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					8
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	216 188	1 9	8487	2	Y	171	171	0	1	1	7
12	7285	X	5942	-0-	-1343	-0-	264 102	1 9	5576	2	Y	93	92	0	2	1	6
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	378 194	1 9	7282	2	Y	176	168	0			14
02	9044	X	6347	-0-	-2697	-0-	304 106	1 9	5937	2	Y	96	101	0			9
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					9
04	8880	X	5829	-0-	-3051	-0-	285 113	1 9	5431	2	Y	103	111	0			3

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
11	12780	X	9688	-0-	-3092	-0-	237 83	1 9	9368	2	Y	75	76	0			3
12	13206	X	9852	-0-	-3354	-0-	440 94	1 9	9318	2	Y	85	82	0	1	1	5
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	354 111	1 9	6807	2	Y	101	98	0			8
02	10556	X	1313	-0-	-9243	-0-	64 7	1 9	1242	2	Y	6	13	0			1
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					1
04	9690	X	9645	-0-	-45	-0-	475 105	1 9	9065	2	Y	95	92	0			3

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					10
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					10
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					10
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-	1	0			-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. (I) GAS 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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	78	1	3145	2	Y	83	82	0			4
							91	9									
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	162	1	3428	2	Y	232	220	0	1	1	15
							255	9									
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	164	1	3126	2	Y	94	100	0	1	1	8
							103	9									
02	3080	X	2944	-0-	-136	-0-	139	1	2722	2	Y	75	76	0			7
							83	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					7
04	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	166	1	3166	2	Y	72	77	0			2
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	99	1	3859	2	Y	154	153	0			7
							169	9									
12	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	171	1	3556	2	Y	130	128	0	1	1	8
							143	9									
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	192	1	3675	2	Y	109	108	0			9
							120	9									
02	4060	X	3164	-0-	-896	-0-	147	1	2951	2	Y	60	63	0			6
							66	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					6
04	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	190	1	3633	2	Y	73	76	0			2
							80	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	6430	-0-	-4100	-0-	156	1	6149	2	Y	114	115	0			5
							125	9									
12	10602	X	6180	-0-	-4422	-0-	274	1	5785	2	Y	110	107	0	1	1	7
							121	9									
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	300	1	5742	2	Y	171	164	0			14
							188	9									
02	6860	X	5198	-0-	-1662	-0-	246	1	4795	2	Y	143	143	0			14
							157	9									
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					14
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	347	1	6600	2	Y	152	169	0			5
							167	9									

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
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	114 111	1 9	4467	2	Y	101	102	0			4
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	212 113	1 9	4512	2	Y	103	100	0	1	1	6
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	248 165	1 9	4745	2	Y	150	144	0			12
02	4816	X	4656	-0-	-160	-0-	221 122	1 9	4313	2	Y	111	112	0			11
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					11
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	230 103	1 9	4400	2	Y	94	98	0			3

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1559	-0-	1559	1559	69 29	1 9	1461	2	Y	26	24	0			2
01		14B2 EXT	6494	-0-	6494	8053	311 224	1 9	5959	2	Y	204	190	0			16
02		14B2 EXT	5378	-0-	5378	13431	249 201	1 9	4928	2	Y	183	181	0			18
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13431					Y	NO RPT					18
04		14B2 EXT	5632	-0-	5632	19063	275 114	1 9	5243	2	Y	104	112	0			3

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
11	10830	X	5172	-0-	-5658	-0-	127 70	1 9	4975	2	Y	64	67	0			3
12	10509	X	5090	-0-	-5419	-0-	228 66	1 9	4796	2	Y	60	58	0	1	1	4
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	364 133	1 9	6943	2	Y	121	115	0			10
02	8932	X	5675	-0-	-3257	-0-	270 81	1 9	5324	2	Y	74	77	0			7
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					7
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	311 64	1 9	5902	2	Y	58	59	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16350	X	13202	-0-	-3148	-0-	322 227	1 9	12653	2	Y	206	206	0	1	1	9
12	15407	X	14259	-0-	-1148	-0-	633 279	1 9	13347	2	Y	254	245	0	2	1	16
01	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	400 45	1 9	7649	2	Y	41	53	0	1	1	3
02	13216	X	9141	-0-	-4075	-0-	444	1	8697	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	13800	X	6285	-0-	-7515	-0-	313	1	5972	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21390	X	19490	-0-	-1900	-0-	471 427	1 9	18592	2	Y	388	388	0	1	1	17
12	22103	X	20348	-0-	-1755	-0-	899 475	1 9	18974	2	Y	432	419	0	3	1	27
01	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	911 497	1 9	17469	2	Y	452	441	0	2	1	36
02	19152	X	13934	-0-	-5218	-0-	658 299	1 9	12977	2	Y	272	282	0			26
03	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					26
04	19680	X	18252	-0-	-1428	-0-	889 363	1 9	17000	2	Y	330	339	0			11

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. (I) GAS 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	6060	X	1803	-0-	-4257	-0-	45 9	1 9	1749	2	Y	8	9	0			-0-
12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	320 96	1 9	6765	2	Y	87	82	0			5
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	166 37	1 9	3186	2	Y	34	36	0			3
02	5880	X	1856	-0-	-4024	-0-	88 15	1 9	1753	2	Y	14	16	0			1
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 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
11	7320	X	6864	-0-	-456	-0-	168 57	1 9	6639	2	Y	52	52	0			2
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	339 109	1 9	7215	2	Y	99	94	0	1	1	6
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	338 118	1 9	6429	2	Y	107	104	0			9
02	7140	X	4705	-0-	-2435	-0-	224 70	1 9	4411	2	Y	64	67	0			6
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					6
04	7410	X	7138	-0-	-272	-0-	352 40	1 9	6746	2	Y	36	38	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13170	X	9239	-0-	-3931	-0-	223 248	1 9	8768	2	Y	225	225	0	1	1	10
12	13609	X	8781	-0-	-4828	-0-	383 260	1 9	8138	2	Y	236	229	0	2	1	15
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	400 257	1 9	7645	2	Y	234	229	0	1	1	19
02	10500	X	5650	-0-	-4850	-0-	267 145	1 9	5238	2	Y	132	138	0			13
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					13
04	9240	X	8384	-0-	-856	-0-	413 86	1 9	7885	2	Y	78	79	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	1258	-0-	-3932	-0-	31	1	1195	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	4960	X	970	-0-	-3990	-0-	44	1	893	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	2	Y	45	43	0			4
							50	9									
02	1176	X	217	-0-	-959	-0-	11	1	187	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		43297	-0-	43297	43297	2123	1	40671	2	Y	457	420	0			37
							503	9									
02	14B2 EXT		51367	-0-	51367	94664	2463	1	48576	2	Y	298	306	0			29
							328	9									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	94664					Y	NO RPT					29
04	14B2 EXT		18787	-0-	18787	113451	929	1	17694	2	Y	149	164	0			5
							164	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

11	1140	X	839	-0-	-301	-0-	20	1	794	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	85	1	1630	2	Y	49	45	0			4
							54	9									
02	1176	X	1101	-0-	-75	-0-	53	1	1014	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	95	1	1809	2	Y	41	40	0			1
							45	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-					-0-
01	13940	X	-0-	-0-	-13940	-0-					Y	-0-					-0-
02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	636	1	12139	2	Y	124	120	0			4
							136	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

11	9600	X	6718	-0-	-2882	-0-	162	1	6401	2	Y	141	141	0	1	1	6
							155	9											
12	9517	X	7802	-0-	-1715	-0-	338	1	7142	2	Y	293	280	0	1	1	18
							322	9											
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	410	1	7837	2	Y	250	247	0	1	1	20
							275	9											
02	8540	X	7660	-0-	-880	-0-	364	1	7128	2	Y	153	158	0			15
							168	9											
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					15
04	7560	X	7061	-0-	-499	-0-	345	1	6574	2	Y	129	138	0			4
							142	9											

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
11	5760	X	4933	-0-	-827	-0-	120	1	4717	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
12	5952	X	5329	-0-	-623	-0-	234	1	4973	2	Y	111	107	0	1	1	7
							122	9									
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	74	75	0			6
							81	9									
02	5292	X	4093	-0-	-1199	-0-	191	1	3822	2	Y	73	72	0			7
							80	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					7
04	5160	X	4203	-0-	-957	-0-	205	1	3918	2	Y	73	76	0			2
							80	9									

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
11	11760	X	6071	-0-	-5689	-0-	147	1	5821	2	Y	94	95	0			4
							103	9									
12	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	490	1	10339	2	Y	168	160	0	1	1	11
							185	9									
01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	455	1	8706	2	Y	190	185	0	1	1	15
							209	9									
02	7924	X	7911	-0-	-13	-0-	376	1	7382	2	Y	139	141	0			13
							153	9									
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					13
04	10650	X	8223	-0-	-2427	-0-	401	1	7668	2	Y	140	148	0			5
							154	9									

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
11	3600	X	2889	-0-	-711	-0-	72	1	2762	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
12	6913	X	6520	-0-	-393	-0-	286	1	6057	2	Y	161	153	0			10
							177	9									
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	65	69	0	1	1	5
							72	9									
02	6244	X	288	-0-	-5956	-0-	13	1	272	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

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
11	12030	X	11668	-0-	-362	-0-	288	1	11379	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	12431	X	11939	-0-	-492	-0-	541	1	11397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	592	1	11364	2	Y	-0-					-0-
02	11536	X	10665	-0-	-871	-0-	514	1	10151	2	Y	-0-					-0-
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11670	X	11217	-0-	-453	-0-	557	1	10639	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

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
11	13950	X	12325	-0-	-1625	-0-	304	1	12018	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	649	1	13684	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	690	1	13255	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	12460	X	11751	-0-	-709	-0-	567	1	11180	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	13890	X	12708	-0-	-1182	-0-	633	1	12073	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16800	X	16273	-0-	-527	-0-	403	1	15863	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	17360	X	17061	-0-	-299	-0-	771	1	16279	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	845	1	16201	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	15540	X	15108	-0-	-432	-0-	730	1	14370	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					1
04	16500	X	15053	-0-	-1447	-0-	749	1	14298	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	412	1	16264	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	17763	X	16991	-0-	-772	-0-	769	1	16207	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
01	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	835	1	15950	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	18480	X	14795	-0-	-3685	-0-	713	1	14081	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	16680	X	15333	-0-	-1347	-0-	762	1	14571	2	Y	-0-					-0-

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
11	14040	X	13759	-0-	-281	-0-	342	1	13417	2	Y	-0-					-0-
12	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	657	1	13910	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	722	1	13848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	13048	X	12884	-0-	-164	-0-	621	1	12263	2	Y	-0-					-0-
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14100	X	13559	-0-	-541	-0-	674	1	12885	2	Y	-0-					-0-

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
11	5880	X	4869	-0-	-1011	-0-	120	1	4728	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
12	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	264	1	5563	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	278	1	5324	2	Y	43	40	0			3
							47	9									
02	5292	X	5035	-0-	-257	-0-	236	1	4686	2	Y	103	96	0			10
							113	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					10
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	316	1	6043	2	Y	122	130	0			4
							134	9									

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. (I) GAS 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	4500	X	4121	-0-	-379	-0-	99	1	3913	2	Y	99	99	0			4
							109	9									
12	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	194	1	4098	2	Y	115	111	0	1	1	7
							127	9									
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	207	1	3986	2	Y	126	123	0			10
							139	9									
02	4060	X	3945	-0-	-115	-0-	185	1	3658	2	Y	93	94	0			9
							102	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					9
04	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	199	1	3795	2	Y	128	132	0			4
							141	9									

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. (I) GAS 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	5790	X	4942	-0-	-848	-0-	120	1	4768	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
12	5983	X	5245	-0-	-738	-0-	234	1	4947	2	Y	58	56	0			4
							64	9									
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	248	1	4728	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	248	1	4894	2	Y	54	54	0			5
							59	9									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					5
04	5070	X	4649	-0-	-421	-0-	230	1	4372	2	Y	43	46	0			1
							47	9									

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
11	14640	X	10267	-0-	-4373	-0-	252	1	10015	2	Y	-0-					-0-
12	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	522	1	11017	2	Y	-0-					-0-
01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	578	1	11075	2	Y	-0-					-0-
02	10444	X	10123	-0-	-321	-0-	492	1	9631	2	Y	-0-					-0-
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	618	1	11828	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	15270	X	12655	-0-	-2615	-0-	313	1	12341	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	15779	X	10655	-0-	-5124	-0-	482	1	10173	2	Y	-0-					-0-
01	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	501	1	9604	2	Y	-0-					-0-
02	13300	X	9173	-0-	-4127	-0-	446	1	8727	2	Y	-0-					-0-
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	12660	X	6411	-0-	-6249	-0-	319	1	6092	2	Y	-0-					-0-

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
11	16470	X	15003	-0-	-1467	-0-	370	1	14633	2	Y	-0-					-0-
12	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	701	1	14796	2	Y	-0-					-0-
01	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	767	1	14662	2	Y	-0-					-0-
02	14000	X	13734	-0-	-266	-0-	664	1	13070	2	Y	-0-					-0-
03	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	15000	X	14587	-0-	-413	-0-	725	1	13862	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2002	-0-	-878	-0-	42	1	1650	2	Y	282	284	0	1	1	13
							310	9									
12	2914	X	538	-0-	-2376	-0-	31	2	507	9	Y	461	441	0	3	1	30
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	523	508	0	2	1	43
							575	9									
02	2296	X	1389	-0-	-907	-0-	53	1	1025	2	Y	283	299	0			27
							311	9									
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					27
04	2010	X	1317	-0-	-693	-0-	56	1	1070	2	Y	174	189	0			7
							191	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	150	-0-	-360	-0-	33	2	117	9	Y	106	111	0	1	1	5
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	126	122	0	1	1	8
							139	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	232	221	0			19
							255	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	199	199	0			19
							219	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	Y	344	364	0			13
							378	9									

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
11	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	53	1	2036	2	Y	293	291	0	1	1	14
							322	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	145	1	3026	2	Y	644	613	0	3	1	42
							708	9									
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	123	1	2370	2	Y	385	393	0	2	1	32
							424	9									
02	2240	X	1660	-0-	-580	-0-	71	1	1394	2	Y	177	192	0			17
							195	9									
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					17
04	3750	X	1302	-0-	-2448	-0-	52	1	1017	2	Y	212	222	0			8
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	5340	X	4456	-0-	-884	-0-	96	1	3747	2	Y	557	544	0	1	1	24
							613	9									
12	5518	X	4458	-0-	-1060	-0-	188	1	3955	2	Y	286	287	0	5	1	18
							315	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	172	1	3292	2	Y	285	279	0	1	1	23
							314	9									
02	4284	X	2711	-0-	-1573	-0-	122	1	2396	2	Y	175	181	0			17
							193	9									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					17
04	4470	X	1899	-0-	-2571	-0-	77	1	1511	2	Y	283	288	0			9
							311	9									

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. (I) GAS 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	2280	X	2080	-0-	-200	-0-	46	1	1887	2	Y	134	134	0	1	1	6
							147	9									
12	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	83	1	1774	2	Y	164	159	0	1	1	10
							180	9									
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1	3026	2	Y	267	255	0	1	1	21
							294	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	109	1	2172	2	Y	132	140	0			13
							145	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	191	1	3689	2	Y	174	184	0			6
							191	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	2607	-0-	-8073	-0-	60	1	2409	2	Y	125	126	0	1	1	5
							138	9									
12	8773	X	1047	-0-	-7726	-0-	46	1	967	2	Y	31	33	0	1	1	2
							34	9									
01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
02	2996	X	1260	-0-	-1736	-0-	54	1	1122	2	Y	76	70	0			7
							84	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					7
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	200	1	3799	2	Y	230	225	0			8
							253	9									

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
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	89	1	3551	2	Y	434	435	0	2	1	19
							477	9									
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	Y	449	436	0	4	1	28
							494	9									
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	2	Y	489	476	0	2	1	39
							538	9									
02	4340	X	2961	-0-	-1379	-0-	127	1	2518	2	Y	287	298	0			28
							316	9									
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					28
04	4110	X	3493	-0-	-617	-0-	158	1	3004	2	Y	301	321	0			10
							331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	1470	X	933	-0-	-537	-0-	22	1	826	2	Y	77	77	0			3
							85	9									
12	1426	X	728	-0-	-698	-0-	33	1	638	2	Y	52	51	0	1	1	3
							57	9									
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	90	86	0			7
							99	9									
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	99	96	0			10
							109	9									
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					10
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	92	97	0			3
							101	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

11	18090	X	2373	-0-	-15717	-0-	58	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	16616	X	1266	-0-	-15350	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	177	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	12600	X	3588	-0-	-9012	-0-	175	1	3413	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2370	X	1210	-0-	-1160	-0-	58	1	1152	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

11	13680	X	13275	-0-	-405	-0-	330	1	12945	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	13696	-0-	-440	-0-	617	1	13077	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	684	1	13057	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	12684	X	12197	-0-	-487	-0-	590	1	11607	2	Y	-0-					-0-
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	13290	X	12691	-0-	-599	-0-	633	1	12057	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

11	3210	X	1762	-0-	-1448	-0-	40	1	1613	2	Y	99	102	0			4
							109	9									
12	3317	X	1716	-0-	-1601	-0-	72	1	1528	2	Y	105	101	0	1	1	7
							116	9									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	121	1	2345	2	Y	202	193	0			16
							222	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	Y	217	212	0			21
							239	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					21
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	188	1	3562	2	Y	212	227	0			7
							233	9									

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
11	1650	X	1159	-0-	-491	-0-	27	1	998	2	Y	122	124	0	1	1	5
							134	9									
12	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	46	1	967	2	Y	160	154	0	1	1	10
							176	9									
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	189	183	0	1	1	15
							208	9									
02	1400	X	792	-0-	-608	-0-	38	1	745	2	Y	8	22	0			1
							9	9									
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1
04	1170	X	534	-0-	-636	-0-	26	1	472	2	Y	33	43	0			1
							36	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	383	-0-	383	383	17	1	363	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	14B2	EXT	21	-0-	21	404	21	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

11	10770	X	9809	-0-	-961	-0-	244	1	9564	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	10292	X	9344	-0-	-948	-0-	422	1	8914	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	508	1	9753	2	Y	90	83	0			7
							99	9									
02	9324	X	8809	-0-	-515	-0-	423	1	8353	2	Y	30	34	0			3
							33	9									
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					3
04	9810	X	9395	-0-	-415	-0-	467	1	8903	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	10050	X	7162	-0-	-2888	-0-	175 69	1 9	6918	2	Y	63	64	0			3
12	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	476 121	1 9	10019	2	Y	110	105	0	1	1	7
01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	469 128	1 9	8924	2	Y	116	114	0			9
02	9072	X	7626	-0-	-1446	-0-	365 73	1 9	7188	2	Y	66	69	0			6
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					6
04	10260	X	7547	-0-	-2713	-0-	373 65	1 9	7109	2	Y	59	63	0			2

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. (I) GAS 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	10020	X	8522	-0-	-1498	-0-	208 122	1 9	8192	2	Y	111	111	0			5
12	10261	X	8817	-0-	-1444	-0-	393 140	1 9	8284	2	Y	127	123	0	1	1	8
01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	478 189	1 9	9171	2	Y	172	166	0			14
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	420 117	1 9	8279	2	Y	106	110	0			10
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					10
04	8520	X	8134	-0-	-386	-0-	400 105	1 9	7629	2	Y	95	101	0			3

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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	182 693	1 9	3893	2	Y	630	590	0			40
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	235 905	1 9	4479	2	Y	823	795	0	2	1	66
02	2800	N	3256	-0-	456	456	142 332	1 9	2782	2	Y	302	338	0	1	1	29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					29
04	2790	X	1617	-0-	-1173	-0-	73 168	1 9	1376	2	Y	153	175	0			5

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
11	17700	X	17189	-0-	-511	-0-	427 4	1 9	16758	2	Y	4	4	0			-0-
12	18290	X	17946	-0-	-344	-0-	813 4	1 9	17129	2	Y	4	4	0			-0-
01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	890 6	1 9	17048	2	Y	5	5	0			-0-
02	16324	X	15925	-0-	-399	-0-	770 3	1 9	15152	2	Y	3	3	0			-0-
03	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	17370	X	16704	-0-	-666	-0-	832 3	1 9	15869	2	Y	3	3	0			-0-

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
11	25954	X	25954	-0-	-0-	-0-	643	1	25247	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
12	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	1080	1	22774	2	Y	69	67	0	1	1	4
							76	9									
01	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	1049	1	20066	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
02	24220	X	8309	-0-	-15911	-0-	402	1	7899	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
03	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					1
04	25950	X	19121	-0-	-6829	-0-	950	1	18145	2	Y	24	25	0			1
							26	9									

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
11	14430	X	13513	-0-	-917	-0-	331	1	13092	2	Y	82	81	0			4
							90	9									
12	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	697	1	14721	2	Y	104	100	0	1	1	7
							114	9									
01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	596	1	11405	2	Y	172	165	0			14
							189	9									
02	12600	X	9368	-0-	-3232	-0-	446	1	8858	2	Y	58	66	0			6
							64	9									
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					6
04	15030	X	9077	-0-	-5953	-0-	449	1	8581	2	Y	43	47	0			1
							47	9									

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. (I) GAS 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	14790	X	3409	-0-	-11381	-0-	83	1	3303	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
12	15283	X	11330	-0-	-3953	-0-	508	1	10682	2	Y	127	120	0			8
							140	9									
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	657	1	12579	2	Y	140	137	0			11
							154	9									
02	12628	X	12216	-0-	-412	-0-	584	1	11532	2	Y	91	93	0			9
							100	9									
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					9
04	10950	X	5962	-0-	-4988	-0-	296	1	5632	2	Y	31	37	0			1
							34	9									

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. (I) GAS 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	21270	X	19864	-0-	-1406	-0-	487	1	19241	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
12	21979	X	21241	-0-	-738	-0-	953	1	20124	2	Y	149	144	0	1	1	9
							164	9									
01	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	1051	1	20082	2	Y	139	136	0	1	1	11
							153	9									
02	19432	X	19258	-0-	-174	-0-	929	1	18315	2	Y	13	23	0			1
							14	9									
03	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					1
04	20550	X	20200	-0-	-350	-0-	1000	1	19101	2	Y	90	89	0			3
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17370	X	16511	-0-	-859	-0-	406 131	1 9	15974	2	Y	119	119	0			5
12	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	800 154	1 9	16847	2	Y	140	135	0	1	1	9
01	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	768 185	1 9	14695	2	Y	168	163	0			14
02	15400	X	14517	-0-	-883	-0-	695 124	1 9	13698	2	Y	113	116	0			11
03	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					11
04	17220	X	16570	-0-	-650	-0-	819 130	1 9	15621	2	Y	118	124	0			4

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 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
11	16680	X	12645	-0-	-4035	-0-	309 164	1 9	12172	2	Y	149	149	0			6
12	15314	X	14222	-0-	-1092	-0-	636 204	1 9	13382	2	Y	185	178	0	1	1	12
01	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	640 217	1 9	12256	2	Y	197	192	0	1	1	16
02	12516	X	11286	-0-	-1230	-0-	538 145	1 9	10603	2	Y	132	135	0			13
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					13
04	13770	X	10630	-0-	-3140	-0-	523 119	1 9	9988	2	Y	108	117	0			4

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	10770	X	7801	-0-	-2969	-0-	191 109	1 9	7501	2	Y	99	102	0	1	1	4
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	455 124	1 9	9630	2	Y	113	109	0	1	1	7
01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	433 103	1 9	8277	2	Y	94	93	0			8
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	439 111	1 9	8633	2	Y	101	99	0			10
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					10
04	9870	X	9182	-0-	-688	-0-	455 95	1 9	8632	2	Y	86	90	0			3

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
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	145	1	5695	2	Y	93	92	0			4
							102	9									
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	279	1	5885	2	Y	100	97	0	1	1	6
							110	9									
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	293	1	5608	2	Y	114	111	0			9
							125	9									
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	248	1	4909	2	Y	82	83	0			8
							90	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					8
04	6060	X	5397	-0-	-663	-0-	263	1	5048	2	Y	78	82	0			3
							86	9									

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
11	7500	X	6098	-0-	-1402	-0-	150	1	5901	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	7285	X	6638	-0-	-647	-0-	295	1	6259	2	Y	76	73	0			5
							84	9									
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	316	1	6055	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
02	5852	X	5393	-0-	-459	-0-	260	1	5087	2	Y	42	44	0			4
							46	9									
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					4
04	6420	X	2460	-0-	-3960	-0-	124	1	2313	2	Y	21	24	0			1
							23	9									

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
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	138	1	5428	2	Y	313	312	0	1	1	13
							344	9									
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	230	1	4865	2	Y	404	389	0	3	1	25
							444	9									
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	197	1	3763	2	Y	413	404	0	1	1	33
							454	9									
02	5516	X	2970	-0-	-2546	-0-	130	1	2557	2	Y	257	265	0			25
							283	9									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					25
04	5910	X	3081	-0-	-2829	-0-	137	1	2607	2	Y	306	328	0			10
							337	9									

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
11	13620	X	12209	-0-	-1411	-0-	300	1	11790	2	Y	108	108	0			5
							119	9									
12	13392	X	12538	-0-	-854	-0-	560	1	11842	2	Y	124	120	0	1	1	8
							136	9									
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	628	1	12041	2	Y	138	135	0			11
							152	9									
02	11900	X	11161	-0-	-739	-0-	533	1	10523	2	Y	95	97	0			9
							105	9									
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					9
04	12210	X	4959	-0-	-7251	-0-	247	1	4670	2	Y	38	45	0			1
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23100	X	22497	-0-	-603	-0-	556	1	21937	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	23870	X	19325	-0-	-4545	-0-	872	1	18432	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
01	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	1205	1	23033	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	1013	1	20018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22500	X	21374	-0-	-1126	-0-	1062	1	20311	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23550	X	22645	-0-	-905	-0-	559	1	22079	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	24335	X	21072	-0-	-3263	-0-	953	1	20112	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	1167	1	22328	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	21112	X	20806	-0-	-306	-0-	1003	1	19795	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					1
04	22650	X	21374	-0-	-1276	-0-	1062	1	20306	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	10	0			1
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 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
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2708	2	Y	76	70	0			6
							84	9									
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	277	1	5471	2	Y	147	139	0			14
							162	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5843	-0-	5843	5843	270	1	5191	2	Y	347	319	0			28
							382	9									
02	14B2 EXT		1749	-0-	1749	7592	83	1	1638	2	Y	25	51	0			2
							28	9									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7592					Y	NO RPT					2
04	14B2 EXT		45	-0-	45	7637	43	2	2	9	Y	2	15	0			-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
11	4950	X	3969	-0-	-981	-0-	94	1	3654	2	Y	201	201	0	1	1	9
							221	9									
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	208	1	4390	2	Y	243	235	0	2	1	15
							267	9									
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	219	1	4255	2	Y	278	270	0	1	1	22
							306	9									
02	4200	X	2914	-0-	-1286	-0-	134	1	2628	2	Y	138	147	0			13
							152	9									
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					13
04	4710	X	2856	-0-	-1854	-0-	135	1	2569	2	Y	138	145	0			5
							152	9									

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
11	10140	X	10078	-0-	-62	-0-	246	1	9679	2	Y	139	139	0			6
							153	9									
12	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	483	1	10206	2	Y	161	156	0	1	1	10
							177	9									
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	400	1	7643	2	Y	139	137	0	1	1	11
							153	9									
02	9548	X	2604	-0-	-6944	-0-	125	1	2445	2	Y	31	39	0			3
							34	9									
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					3
04	10530	X	55	-0-	-10475	-0-	53	2	2	9	Y	2	17	0			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		170	-0-	170	170	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-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
11	5820	X	5497	-0-	-323	-0-	136	1	5328	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
12	6014	X	5623	-0-	-391	-0-	252	1	5328	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	269	1	5099	2	Y	204	190	0			16
							224	9									
02	5404	X	4607	-0-	-797	-0-	221	1	4325	2	Y	55	66	0			5
							61	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					5
04	5490	X	4856	-0-	-634	-0-	239	1	4589	2	Y	25	28	0			1
							28	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
01	385	X	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

11	7800	X	4999	-0-	-2801	-0-	122	1	4877	2	Y	-0-					-0-
12	8060	X	5912	-0-	-2148	-0-	268	1	5644	2	Y	-0-					-0-
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	329	1	6323	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	303	1	5906	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	320	1	6152	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

11	4260	X	1867	-0-	-2393	-0-	42	1	1658	2	Y	152	151	0			7
							167	9									
12	4402	X	2791	-0-	-1611	-0-	113	1	2400	2	Y	253	243	0	1	1	16
							278	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	121	1	2318	2	Y	276	269	0	1	1	22
							304	9									
02	2016	X	1536	-0-	-480	-0-	67	1	1333	2	Y	124	134	0			12
							136	9									
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					12
04	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	68	1	1262	2	Y	129	139	0			4
							142	9									

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149

11	4890	X	4030	-0-	-860	-0-	87	1	3518	2	Y	386	392	0	2	1	17
							425	9									
12	4371	X	55	-0-	-4316	-0-	55	2			Y	-0-	14	0	3	1	-0-
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	451	1	8658	2	Y	402	370	0			32
							442	9									
02	3948	X	3134	-0-	-814	-0-	135	1	2662	2	Y	306	309	0			29
							337	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					29
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	173	1	3287	2	Y	469	495	0	1	1	15
							516	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	5074	-0-	-8696	-0-	123	1	4900	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
12	10974	X	10481	-0-	-493	-0-	469	1	9902	2	Y	100	96	0			6
							110	9									
01	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	550	1	10534	2	Y	139	134	0			11
							153	9									
02	10332	X	8443	-0-	-1889	-0-	403	1	7961	2	Y	72	76	0			7
							79	9									
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					7
04	10140	X	9441	-0-	-699	-0-	465	1	8884	2	Y	84	88	0			3
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

11	4380	X	3574	-0-	-806	-0-	86	1	3467	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	173	1	3607	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	194	1	3708	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
02	3640	X	2407	-0-	-1233	-0-	115	1	2271	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2
04	3690	X	2966	-0-	-724	-0-	145	1	2785	2	Y	33	32	0			1
							36	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

11	12870	X	11556	-0-	-1314	-0-	284	1	11237	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
12	13299	X	12831	-0-	-468	-0-	579	1	12239	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	591	1	11329	2	Y	86	80	0			7
							95	9									
02	11256	X	7580	-0-	-3676	-0-	364	1	7150	2	Y	60	61	0			6
							66	9									
03	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					6
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	740	1	14131	2	Y	40	43	0			1
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13440	X	12917	-0-	-523	-0-	314 168	1 9	12435	2	Y	153	153	0			7
12	14136	X	13892	-0-	-244	-0-	617 227	1 9	13048	2	Y	206	199	0	1	1	13
01	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	651 252	1 9	12503	2	Y	229	223	0	1	1	18
02	12768	X	8597	-0-	-4171	-0-	409 118	1 9	8070	2	Y	107	115	0			10
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					10
04	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	785 198	1 9	14962	2	Y	180	192	0			6

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

11	9270	X	9130	-0-	-140	-0-	224 89	1 9	8817	2	Y	81	82	0			3
12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	430 190	1 9	9065	2	Y	173	164	0	1	1	11
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	448 196	1 9	8581	2	Y	178	174	0	1	1	14
02	9772	X	8481	-0-	-1291	-0-	403 136	1 9	7942	2	Y	124	126	0			12
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					12
04	9360	X	8869	-0-	-491	-0-	435 147	1 9	8287	2	Y	134	141	0			4

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

11	16320	X	15783	-0-	-537	-0-	388 2	1 9	15393	2	Y	2	2	0			-0-
12	16740	X	16613	-0-	-127	-0-	754 3	1 9	15856	2	Y	3	3	0			-0-
01	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	816 3	1 9	15671	2	Y	3	3	0			-0-
02	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	722 2	1 9	14220	2	Y	2	2	0			-0-
03	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	16080	X	15627	-0-	-453	-0-	775 2	1 9	14850	2	Y	2	2	0			-0-

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
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	70 281	1 9	2756	2	Y	255	254	0	1	1	11
12	3069	X	2503	-0-	-566	-0-	101 248	1 9	2154	2	Y	225	220	0	2	1	14
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	115 248	1 9	2165	2	Y	225	220	0	1	1	18
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	135 274	1 9	2637	2	Y	249	243	0			24
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					24
04	3120	X	1925	-0-	-1195	-0-	85 184	1 9	1656	2	Y	167	183	0			6

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
11	9660	X	5407	-0-	-4253	-0-	134 52	1 9	5221	2	Y	47	47	0			2
12	9982	X	1705	-0-	-8277	-0-	77 12	1 9	1616	2	Y	11	12	0			1
01	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	488 20	1 9	9329	2	Y	18	18	0			1
02	5964	X	5034	-0-	-930	-0-	245	1	4789	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	26640	X	26073	-0-	-567	-0-	644 135	1 9	25294	2	Y	123	123	0			5
12	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	1240 144	1 9	26156	2	Y	131	127	0	1	1	8
01	25710	X	25710	-0-	-0-	-0-	1267 185	1 9	24258	2	Y	168	162	0			14
02	25088	X	16766	-0-	-8322	-0-	801 132	1 9	15833	2	Y	120	122	0			12
03	27776	X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					12
04	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

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. (I) GAS 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	17040	X	16036	-0-	-1004	-0-	395 121	1 9	15520	2	Y	110	110	0			5
12	17608	X	16824	-0-	-784	-0-	755 151	1 9	15918	2	Y	137	132	0	1	1	9
01	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	835 189	1 9	16012	2	Y	172	167	0			14
02	15400	X	10848	-0-	-4552	-0-	521 76	1 9	10251	2	Y	69	76	0			7
03	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					7
04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 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
11	26820	X	25818	-0-	-1002	-0-	638	1 7 9	25173	2	Y	6	6	0			-0-
12	27652	X	25303	-0-	-2349	-0-	1145	1 7 9	24151	2	Y	6	6	0			-0-
01	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	1344	1 10 9	25745	2	Y	9	8	0			1
02	24584	X	23717	-0-	-867	-0-	1144	1 8 9	22565	2	Y	7	7	0			1
03	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					1
04	25830	X	24836	-0-	-994	-0-	1235	1 7 9	23594	2	Y	6	7	0			-0-

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
11	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	461	1 9 9	18150	2	Y	8	8	0			-0-
12	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	852	1 15 9	17967	2	Y	14	13	0			1
01	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	782	1 18 9	14976	2	Y	16	16	0			1
02	17360	X	13367	-0-	-3993	-0-	644	1 13 9	12710	2	Y	12	12	0			1
03	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					1
04	18630	X	14191	-0-	-4439	-0-	707	1 9 9	13475	2	Y	8	9	0			-0-

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
11	31320	X	14578	-0-	-16742	-0-	360	1 17 9	14201	2	Y	15	15	0			1
12	25823	X	19228	-0-	-6595	-0-	872	1 18 9	18338	2	Y	16	16	0			1
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	906	1 32 9	17331	2	Y	29	28	0			2
02	16576	X	6172	-0-	-10404	-0-	297	1 10 9	5865	2	Y	9	10	0			1
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					1
04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	200	1 41 9	7872	2	Y	37	37	0			2
12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	414	1 53 9	8706	2	Y	48	47	0			3
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	434	1 64 9	8322	2	Y	58	56	0			5
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	397	1 37 9	7856	2	Y	34	36	0			3
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					3
04	8880	X	8727	-0-	-153	-0-	431	1 29 9	8267	2	Y	26	28	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		779	-0-	779	779	20	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		95	-0-	95	874	95	2			Y	-0-					-0-
01	882	X	8	-0-	-874	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	13350	X	10612	-0-	-2738	-0-	262	1	10339	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	13795	X	12164	-0-	-1631	-0-	549	1	11596	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	596	1	11399	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	613	1	12052	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					1
04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	675	1	12904	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

11	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
12	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
01	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	12948	-0-	-3964	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-
04	18120	X	14427	-0-	-3693	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

11	3420	X	2053	-0-	-1367	-0-	45	1	1773	2	Y	214	214	0	1	1	9
							235	9											
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	252	243	0	2	1	16
							277	9											
01	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	278	271	0	1	1	22
							306	9											
02	1904	X	1052	-0-	-852	-0-	43	1	821	2	Y	171	177	0			16
							188	9											
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					16
04	2040	X	1292	-0-	-748	-0-	56	1	1071	2	Y	150	164	0			5
							165	9											

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 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
11	12360	X	7678	-0-	-4682	-0-	190	1	7478	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	9982	X	7892	-0-	-2090	-0-	355	1	7519	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	433	1	8300	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	8484	X	8179	-0-	-305	-0-	394	1	7775	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					1
04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	538	1	10277	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

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
11	17460	X	15000	-0-	-2460	-0-	370	1	14623	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	16151	X	13183	-0-	-2968	-0-	595	1	12578	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	350	1	6702	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
02	14588	X	4880	-0-	-9708	-0-	233	1	4638	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
03	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					1
04	15000	X	2872	-0-	-12128	-0-	141	1	2705	2	Y	24	23	0			1
							26	9									

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
11	6690	X	264	-0-	-6426	-0-	4	1	260	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	6913	X	577	-0-	-6336	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	402	1	7736	2	Y	158	145	0			13
							174	9									
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	320	1	6319	2	Y	92	96	0			9
							101	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					9
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	329	1	6277	2	Y	87	92	0			3
							96	9									

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
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	83	1	3200	2	Y	292	296	0	1	1	13
							321	9									
12	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	127	1	2614	2	Y	342	331	0	3	1	21
							376	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	153	1	2964	2	Y	469	451	0	1	1	38
							516	9									
02	3640	X	2800	-0-	-840	-0-	121	1	2362	2	Y	288	298	0			28
							317	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					28
04	3600	X	3259	-0-	-341	-0-	146	1	2799	2	Y	285	305	0			9
							314	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12691					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13170	X	10788	-0-	-2382	-0-	266 10	1 9	10512	2	Y	9	9	0			-0-
12	11997	X	11850	-0-	-147	-0-	535 17	1 9	11298	2	Y	15	14	0			1
01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	565 19	1 9	10769	2	Y	17	17	0			1
02	10836	X	10271	-0-	-565	-0-	497 6	1 9	9768	2	Y	5	6	0			-0-
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11460	X	10252	-0-	-1208	-0-	511 9	1 9	9732	2	Y	8	8	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2182	-0-	2182	3334	55	1	2127	2	Y	-0-	7	0	1	1	-0-
12	T. A.		2538	-0-	2538	5872	114	1	2424	2	Y	-0-					-0-
01	8502	X	2630	-0-	-5872	-0-	130	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	2365	2	Y	1	1	0			-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	135 42	1 9	2576	2	Y	38	38	0			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	16466	-0-	-3424	-0-	409	1	16057	2	Y	-0-					-0-
12	20553	X	14537	-0-	-6016	-0-	656	1	13881	2	Y	-0-					-0-
01	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	697	1	13338	2	Y	-0-					-0-
02	18424	X	4490	-0-	-13934	-0-	219	1	4271	2	Y	-0-					-0-
03	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	16470	X	10430	-0-	-6040	-0-	520	1	9910	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	6681	-0-	-3729	-0-	165	1	6499	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	10726	X	6836	-0-	-3890	-0-	308	1	6508	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	466	1	8896	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	9688	X	8624	-0-	-1064	-0-	414	1	8202	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					1
04	6690	X	935	-0-	-5755	-0-	48	1	879	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1048	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	3136	X	177	-0-	-2959	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	34	33	0			1
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	440	-0-	-13180	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	13516	X	10438	-0-	-3078	-0-	472	1	9927	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
01	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	897	1	17175	2	Y	73	69	0			6
							80	9									
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	617	1	12158	2	Y	28	31	0			3
							31	9									
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3
04	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	731	1	13979	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

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
11	15420	X	12507	-0-	-2913	-0-	310	1	12183	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	703	1	14855	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	697	1	13334	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	655	1	12932	2	Y	88	82	0			8
							97	9									
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					8
04	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	777	1	14873	2	Y	129	135	0			4
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	361	1	14210	2	Y	123	125	0	1	1	5
							135	9									
12	15903	X	15673	-0-	-230	-0-	701	1	14778	2	Y	176	169	0	1	1	11
							194	9									
01	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	694	1	13294	2	Y	95	97	0	1	1	8
							105	9									
02	14700	X	12443	-0-	-2257	-0-	599	1	11813	2	Y	28	33	0			3
							31	9									
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					3
04	15180	X	14681	-0-	-499	-0-	728	1	13934	2	Y	17	19	0			1
							19	9									

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
11	18480	X	16289	-0-	-2191	-0-	403	1	15886	2	Y	-0-					-0-
12	19096	X	14752	-0-	-4344	-0-	669	1	14083	2	Y	-0-					-0-
01	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	388	1	7412	2	Y	-0-					-0-
02	15960	X	75	-0-	-15885	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	27720	X	26120	-0-	-1600	-0-	645	1	25475	2	Y	-0-					-0-
12	28644	X	22691	-0-	-5953	-0-	1025	1	21666	2	Y	-0-					-0-
01	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	1364	1	26124	2	Y	-0-					-0-
02	24612	X	24499	-0-	-113	-0-	1182	1	23317	2	Y	-0-					-0-
03	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	1317	1	25141	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
11	18900	X	17561	-0-	-1339	-0-	435	1	17126	2	Y	-0-					-0-
12	19530	X	15086	-0-	-4444	-0-	683	1	14403	2	Y	-0-					-0-
01	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	851	1	16289	2	Y	-0-					-0-
02	16604	X	14376	-0-	-2228	-0-	694	1	13682	2	Y	-0-					-0-
03	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	17550	X	16533	-0-	-1017	-0-	823	1	15707	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
11	20910	X	19301	-0-	-1609	-0-	477	1	18824	2	Y	-0-					-0-
12	21514	X	15688	-0-	-5826	-0-	711	1	14977	2	Y	-0-					-0-
01	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	787	1	15082	2	Y	-0-					-0-
02	18340	X	14005	-0-	-4335	-0-	678	1	13327	2	Y	-0-					-0-
03	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	19290	X	18630	-0-	-660	-0-	929	1	17701	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		1568	-0-	1568	5780	154 252	1 9	1162	2	Y	229	148	0			99
12	14B2 EXT		886	-0-	886	6666	135 155	1 9	596	2	Y	141	181	0			59
01	10368	X	3702	-0-	-6666	-0-	694 409	1 9	2599	2	Y	372	302	0			129
02	3808	X	640	-0-	-3168	-0-	161 221	1 9	258	2	Y	201	129	0			201
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					201
04	1560	X	1181	-0-	-379	-0-	76 255	1 9	850	2	Y	232	538	0			45

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
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	580 1442	1 9	4375	2	Y	1311	769	0			567
12	6603	X	5072	-0-	-1531	-0-	772 859	1 9	3441	2	Y	781	1020	0			328
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	741 526	1 9	2770	2	Y	478	640	0			166
02	6888	X	956	-0-	-5932	-0-	224 371	1 9	361	2	Y	337	166	0			337
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					337
04	6390	X	1663	-0-	-4727	-0-	114 266	1 9	1283	2	Y	242	571	0			47

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
11	T. A.		4917	-0-	4917	9218	449 1077	1 9	3391	2	Y	979	570	0			423
12	T. A.		3208	-0-	3208	12426	488 539	1 9	2181	2	Y	490	707	0			206
01	15816	X	3390	-0-	-12426	-0-	616 469	1 9	2305	2	Y	426	484	0			148
02	4592	X	474	-0-	-4118	-0-	137 113	1 9	224	2	Y	103	148	0			103
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					103
04	4920	X	615	-0-	-4305	-0-	44 75	1 9	496	2	Y	68	369	0			13

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
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	524 23	1 9	2342	2	Y	21	12	0			9
01	T. A.		1599	-0-	1599	1599	310 130	1 9	1159	2	Y	118	86	0			41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1599					Y	4	41	0			4
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1599					Y	NO RPT					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1599					Y	1	1	0			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	171 204	1 9	6741	2	Y	185	183	0	1	1	8
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	312 257	1 9	6590	2	Y	234	225	0	2	1	15
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	299 325	1 9	5719	2	Y	295	285	0	1	1	24
02	6832	X	2915	-0-	-3917	-0-	135 123	1 9	2657	2	Y	112	125	0			11
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					11
04	7110	X	1845	-0-	-5265	-0-	94 21	1 9	1730	2	Y	19	18	0			1

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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. (I) GAS 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	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	279	1	5888	2	Y	70	66	0			4
							77	9									
01	T. A.		3775	-0-	3775	3775	177	1	3410	2	Y	171	161	0			14
							188	9									
02	T. A.		1143	-0-	1143	4918	54	1	1063	2	Y	24	36	0			2
							26	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4918					Y	NO RPT					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4918					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

11	13020	X	6772	-0-	-6248	-0-	165	1	6531	2	Y	69	73	0	1	1	3
							76	9									
12	16368	X	10807	-0-	-5561	-0-	482	1	10178	2	Y	134	128	0	1	1	8
							147	9									
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	644	1	12341	2	Y	179	173	0			14
							197	9									
02	14784	X	11246	-0-	-3538	-0-	542	1	10684	2	Y	18	30	0			2
							20	9									
03	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					2
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	572	1	10921	2	Y	80	78	0			3
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

11	20310	X	19652	-0-	-658	-0-	483	1	19160	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	20987	X	18999	-0-	-1988	-0-	860	1	18125	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	1017	1	19493	2	Y	39	37	0			3
							43	9									
02	18844	X	18378	-0-	-466	-0-	888	1	17484	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
03	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	19650	X	19461	-0-	-189	-0-	967	1	18485	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

11	6780	X	6561	-0-	-219	-0-	162	1	6379	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	337	1	7092	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	361	1	6887	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
02	6188	X	6030	-0-	-158	-0-	290	1	5721	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					2
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	422	1	8084	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	13700	-0-	-2350	-0-	337 30	1 9	13333	2	Y	27	29	0			1
12	15500	X	14411	-0-	-1089	-0-	652 24	1 9	13735	2	Y	22	22	0			1
01	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	716 73	1 9	13692	2	Y	66	62	0			5
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	657 76	1 9	12949	2	Y	69	67	0			7
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					7
04	13950	X	13628	-0-	-322	-0-	671 135	1 9	12822	2	Y	123	127	0			4

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
11	31080	X	30777	-0-	-303	-0-	760 17	1 9	30000	2	Y	15	15	0			1
12	32333	X	29923	-0-	-2410	-0-	1353 18	1 9	28552	2	Y	16	16	0			1
01	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	1573 21	1 9	30111	2	Y	19	18	0			2
02	29232	X	28110	-0-	-1122	-0-	1357 14	1 9	26739	2	Y	13	14	0			1
03	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT					1
04	30780	X	29308	-0-	-1472	-0-	1456 14	1 9	27838	2	Y	13	16	0			-0-

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
11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	205	1	8157	2	Y	-0-					-0-
12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	386	1	8204	2	Y	-0-					-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	283 3	1 9	5417	2	Y	3	3	0			-0-
02	8008	X	6744	-0-	-1264	-0-	324 11	1 9	6409	2	Y	10	9	0			1
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					1
04	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	363 11	1 9	6943	2	Y	10	11	0			-0-

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
11	24240	X	22235	-0-	-2005	-0-	551	1	21684	2	Y	-0-					-0-
12	25048	X	22383	-0-	-2665	-0-	1013	1	21370	2	Y	-0-					-0-
01	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1078	1	20641	2	Y	-0-					-0-
02	22008	X	19456	-0-	-2552	-0-	941	1	18515	2	Y	-0-					-0-
03	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22230	X	20438	-0-	-1792	-0-	1016	1	19422	2	Y	-0-					-0-

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
11	7590	X	5854	-0-	-1736	-0-	144 21	1 9	5689	2	Y	19	19	0			1
12	7843	X	4318	-0-	-3525	-0-	194 14	1 9	4110	2	Y	13	13	0			1
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	217 18	1 9	4129	2	Y	16	16	0			1
02	5796	X	1493	-0-	-4303	-0-	72 1	1 9	1420	2	Y	1	2	0			-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5850	X	1138	-0-	-4712	-0-	57 1	1 9	1080	2	Y	1	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 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
11	20970	X	20336	-0-	-634	-0-	502	1	19834	2	Y	-0-					-0-
12	21669	X	20894	-0-	-775	-0-	947	1	19947	2	Y	-0-					-0-
01	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	987	1	18900	2	Y	-0-					-0-
02	19432	X	19196	-0-	-236	-0-	925	1	18271	2	Y	-0-					-0-
03	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	20340	X	20157	-0-	-183	-0-	1003	1	19154	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

11	14460	X	8870	-0-	-5590	-0-	219	1	8643	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	14570	X	10362	-0-	-4208	-0-	468	1	9882	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	637	1	12180	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	12992	X	12256	-0-	-736	-0-	592	1	11650	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					1
04	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	613	1	11713	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	36	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1339	-0-	-33	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

11	8940	X	8870	-0-	-70	-0-	218	1	8583	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
12	10230	X	8602	-0-	-1628	-0-	383	1	8138	2	Y	74	71	0	1	1	5
							81	9									
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	493	1	9452	2	Y	104	101	0			8
							114	9									
02	9996	X	1366	-0-	-8630	-0-	66	1	1288	2	Y	11	18	0			1
							12	9									
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					1
04	8880	X	319	-0-	-8561	-0-	16	1	303	2	Y	-0-	7	0			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

11	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
12	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		12038	-0-	12038	12038	597	1	11432	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	T. A.		11846	-0-	11846	23884	571	1	11261	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23884					Y	NO RPT					1
04	T. A.		7847	-0-	7847	31731	390	1	7449	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	118 20	1 9	4625	2	Y	18	17	0			1
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	269 30	1 9	5679	2	Y	27	26	0			2
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	133 21	1 9	2574	2	Y	19	19	0			2
02	4452	X	77	-0-	-4375	-0-	77	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5790	X	45	-0-	-5745	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	1109	-0-	-1051	-0-	26 106	1 9	977	2	Y	96	99	0	1	1	4
12	1860	X	373	-0-	-1487	-0-	13 72	1 9	288	2	Y	65	64	0	1	1	4
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	86 241	1 9	1647	2	Y	219	205	0			18
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58 127	1 9	1195	2	Y	115	122	0			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	76 151	1 9	1470	2	Y	137	144	0			5

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 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
11	1740	X	591	-0-	-1149	-0-	11 66	1 9	514	2	Y	60	62	0			3
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2640	X	1353	-0-	-1287	-0-	32 106	1 9	1215	2	Y	96	99	0	1	1	4
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	2606	-0-	2606	2606	117	1	2225	2	Y	240	221	0			19
							264	9									
02		14B2 EXT	3	-0-	3	2609	3	2			Y	-0-	19	0			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2609					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	2842	-0-	2842	5451	139	1	2670	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

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
11	6810	X	4242	-0-	-2568	-0-	100	1	3914	2	Y	207	206	0	1	1	9
							228	9									
12	4991	X	1373	-0-	-3618	-0-	60	1	1229	2	Y	76	78	0	2	1	5
							84	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	4116	X	58	-0-	-4058	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	821	1	15628	2	Y	2682	2665	0	1	1	88
							2950	9									

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

11	5670	X	4992	-0-	-678	-0-	114 386	1 9	4492	2	Y	351	354	0	2	1	15
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	375 514	1 9	7910	2	Y	467	450	0	3	1	29
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	338 560	1 9	6431	2	Y	509	495	0	2	1	41
02	4648	X	4291	-0-	-357	-0-	192 274	1 9	3825	2	Y	249	266	0			24
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					24
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

11	1920	X	956	-0-	-964	-0-	23 45	1 9	888	2	Y	41	42	0			2
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

11	45442	X	8671	-0-	-36771	-0-	211 145	1 9	8315	2	Y	132	141	0	1	1	6
12	18228	X	8866	-0-	-9362	-0-	392 222	1 9	8252	2	Y	202	194	0	1	1	13
01	17640	X	12713	-0-	-4927	-0-	613 367	1 9	11733	2	Y	334	319	0	1	1	27
02	13832	X	3496	-0-	-10336	-0-	166 80	1 9	3250	2	Y	73	93	0			7
03	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					7
04	8670	X	4597	-0-	-4073	-0-	226 111	1 9	4260	2	Y	101	116	0			3

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

11	48960	X	11358	-0-	-37602	-0-	271 373	1 9	10714	2	Y	339	333	0	1	1	15
12	14322	X	4516	-0-	-9806	-0-	199 111	1 9	4206	2	Y	101	107	0	3	1	6
01	13860	X	883	-0-	-12977	-0-	44 9	1 9	830	2	Y	8	13	0			1
02	11816	X	5232	-0-	-6584	-0-	242 202	1 9	4788	2	Y	184	167	0			18
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					18
04	11370	X	10028	-0-	-1342	-0-	485 295	1 9	9248	2	Y	268	272	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

11	6780	X	5206	-0-	-1574	-0-	122	1	4824	2	Y	236	237	0	1	1	10
							260	9									
12	5952	X	1558	-0-	-4394	-0-	67	1	1405	2	Y	78	81	0	2	1	5
							86	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	268	1	5239	2	Y	98	89	0			9
							108	9									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					9
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	264	1	5004	2	Y	183	194	0			6
							201	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

11	5490	X	541	-0-	-4949	-0-	11	1	522	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	271	1	5735	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	188	1	3598	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
02	4508	X	657	-0-	-3851	-0-	32	1	624	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5820	X	2859	-0-	-2961	-0-	140	1	2690	2	Y	26	33	0			1
							29	9									

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
11	5310	X	4439	-0-	-871	-0-	108	1	4264	2	Y	61	65	0			3
							67	9									
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	243	1	5159	2	Y	7	9	0	1	1	-0-
							8	9									
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4692	2	Y	70	64	0			6
							77	9									
02	5180	X	4162	-0-	-1018	-0-	197	1	3871	2	Y	85	83	0			8
							94	9									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					8
04	5250	X	4106	-0-	-1144	-0-	200	1	3818	2	Y	80	88	0			3
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

11	12720	X	10714	-0-	-2006	-0-	266 9	1 9	10439	2	Y	8	15	0			-0-
12	12214	X	6668	-0-	-5546	-0-	298 87	1 9	6283	2	Y	79	74	0			5
01	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	463 12	1 9	8850	2	Y	11	15	0			1
02	12012	X	8934	-0-	-3078	-0-	430 43	1 9	8461	2	Y	39	36	0			4
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					4
04	10710	X	8717	-0-	-1993	-0-	431 33	1 9	8253	2	Y	30	33	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3000	N	4817	-0-	1817	1817	238	1	4573	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

11	19230	X	18018	-0-	-1212	-0-	444	1	17533	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
12	19871	X	18768	-0-	-1103	-0-	844	1	17879	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
01	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	920	1	17611	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
02	17696	X	11737	-0-	-5959	-0-	567	1	11144	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
03	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					2
04	18150	X	5165	-0-	-12985	-0-	256	1	4902	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

11	10830	X	9876	-0-	-954	-0-	245	1	9623	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	11191	X	10451	-0-	-740	-0-	473	1	9972	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	533	1	10224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	9968	X	9898	-0-	-70	-0-	478	1	9420	2	Y	-0-					-0-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	462	1	8833	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

11	11520	X	9964	-0-	-1556	-0-	246	1	9703	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	11811	X	10251	-0-	-1560	-0-	462	1	9752	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	525	1	10037	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
02	10024	X	9455	-0-	-569	-0-	456	1	8967	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					3
04	9960	X	9925	-0-	-35	-0-	491	1	9404	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

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
11	21960	X	19583	-0-	-2377	-0-	482	1	19002	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
12	22692	X	20170	-0-	-2522	-0-	907	1	19147	2	Y	105	101	0	1	1	7
							116	9									
01	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	956	1	18251	2	Y	120	117	0			10
							132	9									
02	19012	X	18583	-0-	-429	-0-	890	1	17598	2	Y	86	88	0			8
							95	9									
03	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					8
04	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	1011	1	19310	2	Y	87	92	0			3
							96	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	46	1	1813	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
11	5610	X	5334	-0-	-276	-0-	128 152	1 9	5054	2	Y	138	139	0	1	1	6
12	5828	X	4291	-0-	-1537	-0-	191 94	1 9	4006	2	Y	85	85	0	1	1	5
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	307 301	1 9	5905	2	Y	274	257	0			22
02	5572	X	4942	-0-	-630	-0-	225 241	1 9	4476	2	Y	219	220	0			21
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					21
04	5340	X	4430	-0-	-910	-0-	215 138	1 9	4077	2	Y	125	143	0			4

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

11	29130	X	29023	-0-	-107	-0-	712 295	1 9	28016	2	Y	268	266	0	1	1	11
12	33852	X	29545	-0-	-4307	-0-	1321 290	1 9	27934	2	Y	264	256	0	2	1	17
01	27700	X	27700	-0-	-0-	-0-	1358 323	1 9	26019	2	Y	294	286	0	1	1	24
02	30576	X	21452	-0-	-9124	-0-	1027 152	1 9	20273	2	Y	138	149	0			13
03	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					Y	NO RPT					13
04	29010	X	26707	-0-	-2303	-0-	1320 190	1 9	25197	2	Y	173	178	0			6

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 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
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-

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
11	3480	X	2807	-0-	-673	-0-	56	1	2244	2	Y	461	465	0	2	1	20
							507	9									
12	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	99	1	2088	2	Y	433	422	0	4	1	27
							476	9									
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	482	468	0	2	1	39
							530	9									
02	2884	X	2037	-0-	-847	-0-	83	1	1644	2	Y	282	294	0			27
							310	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					27
04	2820	X	1911	-0-	-909	-0-	81	1	1541	2	Y	263	282	0			9
							289	9									

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
11	4110	X	2548	-0-	-1562	-0-	63	1	2454	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
12	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	129	1	2699	2	Y	41	39	0			3
							45	9									
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	243	1	4589	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
02	4088	X	3948	-0-	-140	-0-	188	1	3726	2	Y	31	34	0			3
							34	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					3
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 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
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	193 605	1 9	7593	2	Y	550	557	0	3	1	24
12	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	352 801	1 9	7474	2	Y	728	701	0	5	1	46
01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	358 785	1 9	6867	2	Y	714	700	0	3	1	57
02	11116	X	4965	-0-	-6151	-0-	221 400	1 9	4344	2	Y	364	386	0			35
03	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					35
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

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
11	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	59 41	1 9	2347	2	Y	37	37	0			2
12	2728	X	1829	-0-	-899	-0-	83 37	1 9	1709	2	Y	34	34	0			2
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	141 73	1 9	2712	2	Y	66	63	0			5
02	2856	X	941	-0-	-1915	-0-	47 3	1 9	891	2	Y	3	8	0			-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	11100	X	9696	-0-	-1404	-0-	237 52	1 9	9407	2	Y	47	48	0			2
12	11439	X	10135	-0-	-1304	-0-	455 73	1 9	9607	2	Y	66	64	0			4
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	524 98	1 9	10004	2	Y	89	86	0			7
02	9800	X	9430	-0-	-370	-0-	454 58	1 9	8918	2	Y	53	55	0			5
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					5
04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	498 57	1 9	9505	2	Y	52	54	0			2

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
11	19710	X	15287	-0-	-4423	-0-	378	1	14909	2	Y	-0-					-0-
12	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	1085	1	22875	2	Y	-0-					-0-
01	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	1147	1	21954	2	Y	-0-					-0-
02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	942	1	18573	2	Y	-0-					-0-
03	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	23190	X	19082	-0-	-4108	-0-	948 36	1 9	18098	2	Y	33	32	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 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
11	13530 X	12692	-0-	-838	-0-	313 8	1 9	12371	2	Y	7	7	0			-0-
12	13981 X	12967	-0-	-1014	-0-	587 6	1 9	12374	2	Y	5	5	0			-0-
01	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	644 14	1 9	12352	2	Y	13	12	0			1
02	12348 X	7438	-0-	-4910	-0-	358 4	1 9	7076	2	Y	4	5	0			-0-
03	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	12690 X	11476	-0-	-1214	-0-	569 11	1 9	10896	2	Y	10	11	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37457	X	11154	-0-	-26303	-0-	271 223	1 9	10660	2	Y	203	200	0	1	1	9
12	11129	X	8671	-0-	-2458	-0-	382 216	1 9	8073	2	Y	196	191	0	2	1	12
01	10770	X	7977	-0-	-2793	-0-	382 228	1 9	7367	2	Y	207	201	0	1	1	17
02	10416	X	6376	-0-	-4040	-0-	300 128	1 9	5948	2	Y	116	122	0			11
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					11
04	11160	X	6649	-0-	-4511	-0-	319 144	1 9	6186	2	Y	131	138	0			4

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. (I) GAS 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	6660	X	6304	-0-	-356	-0-	153 147	1 9	6004	2	Y	134	135	0			6
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	283 172	1 9	6019	2	Y	156	151	0	1	1	10
01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	302 200	1 9	5752	2	Y	182	176	0	1	1	15
02	6328	X	2338	-0-	-3990	-0-	108 66	1 9	2164	2	Y	60	69	0			6
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					6
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 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
11	16200	X	16169	-0-	-31	-0-	400 47	1 9	15722	2	Y	43	43	0			2
12	17143	X	16993	-0-	-150	-0-	765 79	1 9	16149	2	Y	72	69	0			5
01	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	839 55	1 9	16112	2	Y	50	51	0			4
02	15484	X	14823	-0-	-661	-0-	713 47	1 9	14063	2	Y	43	43	0			4
03	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					4
04	16440	X	15766	-0-	-674	-0-	784 40	1 9	14942	2	Y	36	38	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	89	88	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14490 X	12733	-0-	-1757	-0-	313 48	1 9	12372	2	Y	44	44	0			2
12	14973 X	13990	-0-	-983	-0-	630 63	1 9	13297	2	Y	57	55	0			4
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	686 68	1 9	13139	2	Y	62	61	0			5
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	607 45	1 9	11949	2	Y	41	42	0			4
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					4
04	13530 X	12555	-0-	-975	-0-	621 43	1 9	11891	2	Y	39	41	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	2481	-0-	-4089	-0-	60 30	1 9	2391	2	Y	27	27	0			1
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	317 31	1 9	6690	2	Y	28	27	0			2
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	301 107	1 9	5755	2	Y	97	91	0			8
02	5796	X	4942	-0-	-854	-0-	233 75	1 9	4634	2	Y	68	69	0			7
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					7
04	6810	X	6107	-0-	-703	-0-	301 30	1 9	5776	2	Y	27	32	0			1

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

11	20190	X	17906	-0-	-2284	-0-	442	1	17464	2	Y	-0-					-0-
12	20863	X	18599	-0-	-2264	-0-	841 24	1 9	17734	2	Y	22	21	0			1
01	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	1033 875	1 9	19780	2	Y	795	732	0			64
02	17332	X	12893	-0-	-4439	-0-	599 452	1 9	11842	2	Y	411	435	0			40
03	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					40
04	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	926 667	1 9	17648	2	Y	606	635	0	1	1	20

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					11
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	63	1	2496	2	Y	446	449	0	2	1	19
							491	9									
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	149	1	3198	2	Y	563	543	0	4	1	35
							619	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	146	1	2792	2	Y	570	557	0	2	1	46
							627	9									
02	3024	X	2522	-0-	-502	-0-	103	1	2064	2	Y	323	338	0			31
							355	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					31
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	253	1	4824	2	Y	589	617	0	1	1	19
							648	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

11	21270	X	20451	-0-	-819	-0-	504	1	19947	2	Y	-0-					-0-
12	21979	X	20792	-0-	-1187	-0-	938	1	19854	2	Y	-0-					-0-
01	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	1017	1	19491	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	18132	-0-	-1944	-0-	875	1	17257	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	20460	X	19377	-0-	-1083	-0-	963	1	18414	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	136	1	5352	2	Y	-0-					3
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	6010	2	Y	-0-					3
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	271	1	5234	2	Y	-0-					3
02	5124	X	4368	-0-	-756	-0-	212	1	4156	2	Y	-0-					3
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					3
04	6090	X	4702	-0-	-1388	-0-	235	1	4467	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

11	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	559	1	22026	2	Y	-0-					-0-
12	23560	X	23235	-0-	-325	-0-	1050	1	22185	2	Y	-0-					-0-
01	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	1121	1	21503	2	Y	-0-					-0-
02	22344	X	19954	-0-	-2390	-0-	964	1	18990	2	Y	-0-					-0-
03	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22590	X	19015	-0-	-3575	-0-	945	1	18070	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	355	1	13971	2	Y	-0-					-0-
12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	773	1	16306	2	Y	-0-					-0-
01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	639	1	12236	2	Y	-0-					-0-
02	13356	X	10640	-0-	-2716	-0-	513	1	10127	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	16530	X	327	-0-	-16203	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-

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
11	18660	X	13447	-0-	-5213	-0-	333	1	13114	2	Y	-0-					-0-
12	18569	X	13030	-0-	-5539	-0-	590	1	12440	2	Y	-0-					-0-
01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	599	1	11485	2	Y	-0-					-0-
02	12544	X	10691	-0-	-1853	-0-	515	1	10176	2	Y	-0-					-0-
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	13440	X	11053	-0-	-2387	-0-	549	1	10504	2	Y	-0-					-0-

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
11	15270	X	3251	-0-	-12019	-0-	79	1	3172	2	Y	-0-					3
12	15314	X	192	-0-	-15122	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					3
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	455	1	8712	2	Y	-0-					3
02	14056	X	8091	-0-	-5965	-0-	391	1	7700	2	Y	-0-					3
03	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					3
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	768	1	14642	2	Y	-0-					3

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
11	11520	X	11000	-0-	-520	-0-	272	1	10695	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
12	11904	X	10557	-0-	-1347	-0-	476	1	10039	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	524	1	10033	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
02	10248	X	8885	-0-	-1363	-0-	426	1	8425	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					3
04	11010	X	10378	-0-	-632	-0-	514	1	9843	2	Y	19	20	0			1
							21	9									

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
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	160	1	6235	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	326	1	6894	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	324	1	6215	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	306	1	6023	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					3
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	396	1	7559	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

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
11	9990	X	5563	-0-	-4427	-0-	138	1	5425	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	3175	-0-	-7675	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-					-0-
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	470	1	9016	2	Y	-0-					-0-
02	9800	X	8069	-0-	-1731	-0-	391	1	7678	2	Y	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	263	1	5028	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 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
11	3990	X	803	-0-	-3187	-0-	94	1	709	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1154	1	5158	2	Y	181	170	0			11
							199	9									
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1161	1	4346	2	Y	526	494	0	1	1	42
							579	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1251	1	2018	2	Y	361	368	0			35
							397	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					35
04	6300	X	728	-0-	-5572	-0-	53	1	597	2	Y	71	236	0			14
							78	9									

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
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	370	1	14583	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	659	1	13926	2	Y	130	126	0	1	1	8
							143	9									
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	746	1	14301	2	Y	157	152	0			13
							173	9									
02	14392	X	12948	-0-	-1444	-0-	619	1	12188	2	Y	128	129	0			12
							141	9									
03	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					12
04	15090	X	15017	-0-	-73	-0-	740	1	14124	2	Y	139	146	0			5
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	8571	-0-	-309	-0-	212	1	8327	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	8959	X	8912	-0-	-47	-0-	403	1	8472	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	437	1	8369	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	8092	X	6356	-0-	-1736	-0-	306	1	6021	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					2
04	8610	X	8417	-0-	-193	-0-	417	1	7970	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 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
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	212	1	8291	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
12	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	490	1	10339	2	Y	126	121	0	1	1	8
							139	9									
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	463	1	8865	2	Y	127	125	0			10
							140	9									
02	8148	X	7364	-0-	-784	-0-	353	1	6919	2	Y	84	86	0			8
							92	9									
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					8
04	10620	X	859	-0-	-9761	-0-	45	1	813	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									

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
11	4110	X	3464	-0-	-646	-0-	84	1	3378	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	4092	X	2683	-0-	-1409	-0-	121	1	2558	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	198	1	3787	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	205	1	3903	2	Y	-0-					-0-

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
11	13350	X	11569	-0-	-1781	-0-	286	1	11260	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
12	13795	X	8897	-0-	-4898	-0-	403	1	8480	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	617	1	11787	2	Y	48	45	0			4
							53	9									
02	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	722	1	14180	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					2
04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	782	1	14925	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 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
11	10320	X	9978	-0-	-342	-0-	246	1	9702	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	10664	X	9935	-0-	-729	-0-	448	1	9453	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
01	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	485	1	9264	2	Y	52	50	0			4
							57	9									
02	9632	X	8515	-0-	-1117	-0-	409	1	8081	2	Y	23	25	0			2
							25	9									
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					2
04	9990	X	9922	-0-	-68	-0-	491	1	9403	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 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
11	11160	X	9371	-0-	-1789	-0-	231	1	9085	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	11532	X	9931	-0-	-1601	-0-	448	1	9426	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	306	1	5841	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
02	10752	X	2687	-0-	-8065	-0-	130	1	2536	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					2
04	9600	X	5049	-0-	-4551	-0-	248	1	4711	2	Y	82	79	0			3
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	249 229	1 9	9907	2	Y	208	205	0	1	1	9
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	464 118	1 9	9845	2	Y	107	107	0	2	1	7
01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	533 199	1 9	10225	2	Y	181	173	0			15
02	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	464 179	1 9	9126	2	Y	163	162	0			16
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					16
04	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	523 154	1 9	9995	2	Y	140	150	0			5

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	137 290	1 9	5395	2	Y	264	267	0	1	1	11
12	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	258 255	1 9	5394	2	Y	232	226	0	2	1	15
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	295 427	1 9	5625	2	Y	388	371	0	1	1	31
02	5964	X	5691	-0-	-273	-0-	261 306	1 9	5124	2	Y	278	282	0			27
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					27
04	5820	X	5516	-0-	-304	-0-	259 298	1 9	4959	2	Y	271	287	0			9

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
11	9150	X	7111	-0-	-2039	-0-	162 604	1 9	6345	2	Y	549	548	0	2	1	24
12	7347	X	7335	-0-	-12	-0-	303 642	1 9	6390	2	Y	584	566	0	5	1	37
01	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	337 833	1 9	6406	2	Y	757	731	0	2	1	61
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	304 516	1 9	5943	2	Y	469	485	0			45
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					45
04	7110	X	6420	-0-	-690	-0-	296 486	1 9	5638	2	Y	442	466	0	1	1	15

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
11	8100	X	5614	-0-	-2486	-0-	558 835	1 9	4221	2	Y	759	748	0	2	1	33
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1085 678	1 9	4848	2	Y	616	603	0	7	1	39
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	944 560	1 9	3535	2	Y	509	505	0	2	1	41
02	5824	X	4271	-0-	-1553	-0-	1415 576	1 9	2280	2	Y	524	515	0			50
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					50
04	6390	X	1178	-0-	-5212	-0-	85 132	1 9	961	2	Y	120	388	0			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		120	-0-	120	2170	14 1	1 9	105	2	Y	1	9	0	1	1	-0-
12	T. A.		4238	-0-	4238	6408	704 393	1 9	3141	2	Y	357	335	0			22
01	12516	X	6108	-0-	-6408	-0-	1165 584	1 9	4359	2	Y	531	509	0	1	1	43
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1169 454	1 9	1887	2	Y	413	416	0			40
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					40
04	4110	X	1007	-0-	-3103	-0-	76 79	1 9	852	2	Y	72	314	0			14

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	194 56	1 9	7656	2	Y	51	50	0			2
12	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	337 47	1 9	7112	2	Y	43	42	0			3
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	384 74	1 9	7356	2	Y	67	65	0			5
02	7364	X	4977	-0-	-2387	-0-	236 32	1 9	4709	2	Y	29	31	0			3
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					3
04	7920	X	5288	-0-	-2632	-0-	262 23	1 9	5003	2	Y	21	24	0			1

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. (I) GAS 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	24150	X	22846	-0-	-1304	-0-	563 43	1 9	22240	2	Y	39	37	0			2
12	24893	X	22447	-0-	-2446	-0-	1016 20	1 9	21411	2	Y	18	19	0			1
01	23155	X	23155	-0-	-0-	-0-	1150 1	1 9	22004	2	Y	1	2	0			-0-
02	22036	X	14866	-0-	-7170	-0-	720 2	1 9	14144	2	Y	2	2	0			-0-
03	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22860	X	21193	-0-	-1667	-0-	1052 63	1 9	20078	2	Y	57	56	0			2

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. (I) GAS 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	25860	X	24614	-0-	-1246	-0-	609 2	1 9	24003	2	Y	2	2	0			-0-
12	26722	X	25286	-0-	-1436	-0-	1143 3	1 9	24140	2	Y	3	3	0			-0-
01	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	1260 23	1 9	24078	2	Y	21	19	0			2
02	23520	X	16439	-0-	-7081	-0-	794	1	15645	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	1225 1	1 9	23384	2	Y	1	7	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34230	X	27611	-0-	-6619	-0-	682	1	26885	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
12	33883	X	28140	-0-	-5743	-0-	1272	1	26816	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
01	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	1371	1	26229	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
02	27748	X	24119	-0-	-3629	-0-	1167	1	22916	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
03	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					3
04	27600	X	26116	-0-	-1484	-0-	1297	1	24791	2	Y	25	27	0			1
							28	9									

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
11	96540	X	81922	-0-	-14618	-0-	2022	1	79804	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
12	99758	X	81865	-0-	-17893	-0-	3698	1	78061	2	Y	96	93	0	1	1	6
							106	9									
01	86682	X	86682	-0-	-0-	-0-	4294	1	82242	2	Y	133	128	0			11
							146	9									
02	83048	X	72070	-0-	-10978	-0-	3477	1	68517	2	Y	69	73	0			7
							76	9									
03	89621	X	NO RPT	-0-	-89621	-0-					Y	NO RPT					7
04	81930	X	77053	-0-	-4877	-0-	3829	1	73125	2	Y	90	94	0			3
							99	9									

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
11	22410	X	21175	-0-	-1235	-0-	523	1	20650	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	23157	X	21549	-0-	-1608	-0-	973	1	20546	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
01	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	1061	1	20318	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
02	19768	X	18969	-0-	-799	-0-	915	1	18028	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
03	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					2
04	21180	X	19943	-0-	-1237	-0-	992	1	18927	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

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
11	22650	X	20378	-0-	-2272	-0-	498	1	19730	2	Y	136	136	0			6
							150	9									
12	22475	X	20869	-0-	-1606	-0-	935	1	19759	2	Y	159	154	0	1	1	10
							175	9									
01	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	1024	1	19620	2	Y	186	180	0	1	1	15
							205	9									
02	19572	X	18463	-0-	-1109	-0-	885	1	17413	2	Y	150	151	0			14
							165	9									
03	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					14
04	20370	X	19569	-0-	-801	-0-	966	1	18429	2	Y	158	167	0			5
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	24960	X	22639	-0-	-2321	-0-	559	1	22028	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
12	25730	X	23158	-0-	-2572	-0-	1047	1	22064	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
01	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1138	1	21834	2	Y	51	50	0			4
							56	9									
02	21756	X	20416	-0-	-1340	-0-	985	1	19403	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
03	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					2
04	22650	X	21542	-0-	-1108	-0-	1070	1	20443	2	Y	26	27	0			1
							29	9									

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
11	14040	X	11324	-0-	-2716	-0-	280	1	11022	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	14508	X	9103	-0-	-5405	-0-	410	1	8676	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	287	1	5502	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	11648	X	9463	-0-	-2185	-0-	456	1	8988	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					2
04	11310	X	8454	-0-	-2856	-0-	419	1	8029	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

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
11	4170	X	2775	-0-	-1395	-0-	60	1	2392	2	Y	294	294	0	1	1	13
							323	9									
12	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	108	1	2278	2	Y	318	308	0	3	1	20
							350	9									
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	145	1	2754	2	Y	326	319	0	1	1	26
							359	9									
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	212	1	4160	2	Y	313	309	0			30
							344	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					30
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	276	1	5264	2	Y	331	352	0			11
							364	9									

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
11	35940	X	18590	-0-	-17350	-0-	460	1	18129	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	25451	X	21544	-0-	-3907	-0-	973	1	20570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	639	1	12213	2	Y	-0-					-0-
02	20636	X	8300	-0-	-12336	-0-	400	1	7889	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
03	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					1
04	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	1327	1	25362	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	409	1	16072	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
12	15748	X	15323	-0-	-425	-0-	688	1	14536	2	Y	90	86	0	1	1	6
							99	9									
01	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	729	1	13944	2	Y	103	101	0			8
							113	9									
02	15456	X	12565	-0-	-2891	-0-	603	1	11894	2	Y	62	64	0			6
							68	9									
03	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					6
04	16560	X	14160	-0-	-2400	-0-	701	1	13387	2	Y	65	69	0			2
							72	9									

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
11	35580	X	33324	-0-	-2256	-0-	825	1	32484	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	36766	X	34112	-0-	-2654	-0-	1543	1	32550	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
01	33868	X	33868	-0-	-0-	-0-	1680	1	32165	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
02	31948	X	30446	-0-	-1502	-0-	1469	1	28975	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03	34410	X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	33330	X	32118	-0-	-1212	-0-	1597	1	30503	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

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
11	15480	X	9913	-0-	-5567	-0-	244	1	9599	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
12	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	721	1	15198	2	Y	122	116	0	1	1	8
							134	9									
01	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	754	1	14415	2	Y	136	133	0			11
							150	9									
02	14392	X	11313	-0-	-3079	-0-	542	1	10690	2	Y	74	78	0			7
							81	9									
03	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					7
04	15540	X	14588	-0-	-952	-0-	721	1	13764	2	Y	94	98	0			3
							103	9									

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
11	20192	X	-0-	-0-	-20192	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	7223	X	5080	-0-	-2143	-0-	230	1	4850	2	Y	-0-					-0-
01	5700	X	4618	-0-	-1082	-0-	230	1	4388	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	815	-0-	-2685	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	239	1	4543	2	Y	1069	1097	0	1	1	35
							1176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	182 292	1 9	7207	2	Y	265	263	0	1	1	11
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	397 537	1 9	8318	2	Y	488	466	0	2	1	31
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	324 388	1 9	6213	2	Y	353	354	0	2	1	28
02	8736	X	5720	-0-	-3016	-0-	260 363	1 9	5097	2	Y	330	326	0			32
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					32
04	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	407 211	1 9	7743	2	Y	192	206	0			6

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
01	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	325 849	1 9	6211	2	Y	772	820	0	1	1	25

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1023	N	507	-0-	-516	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	270	-0-	-1130	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	183 212	1 9	3508	2	Y	193	191	0			6

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4984	-0-	-536	-0-	120 133	1 9	4731	2	Y	121	123	0			5
12	5704	X	4364	-0-	-1340	-0-	193 128	1 9	4043	2	Y	116	113	0	1	1	7
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	199 133	1 9	3832	2	Y	121	118	0			10
02	5628	X	529	-0-	-5099	-0-	26 12	1 9	491	2	Y	11	20	0			1
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					1
04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	333 197	1 9	6302	2	Y	179	189	0			6

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31680	X	31488	-0-	-192	-0-	780 15	1 9	30693	2	Y	14	13	0			1
12	34565	X	32319	-0-	-2246	-0-	1464 17	1 9	30838	2	Y	15	15	0			1
01	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	1596 22	1 9	30587	2	Y	20	19	0			2
02	31220	X	28468	-0-	-2752	-0-	1375 13	1 9	27080	2	Y	12	13	0			1
03	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT					1
04	31500	X	29856	-0-	-1644	-0-	1485 13	1 9	28358	2	Y	12	13	0			-0-

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
11	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	96	1	3741	2	Y	166	165	0	1	1	7
							183	9									
12	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	194	1	4136	2	Y	248	237	0	2	1	16
							273	9									
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	207	1	3990	2	Y	218	215	0	1	1	18
							240	9									
02	3752	X	2504	-0-	-1248	-0-	117	1	2278	2	Y	99	107	0			10
							109	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					10
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	115	1	4593	2	Y	205	203	0			9
							226	9									
12	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	192	1	4031	2	Y	108	108	0	2	1	7
							119	9									
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	146	1	2804	2	Y	60	62	0			5
							66	9									
02	4900	X	2294	-0-	-2606	-0-	108	1	2149	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					3
04	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	221	1	4217	2	Y	77	79	0			3
							85	9									

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
11	4080	X	2532	-0-	-1548	-0-	60	1	2386	2	Y	78	78	0			3
							86	9									
12	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	91	1	1899	2	Y	81	78	0	1	1	5
							89	9									
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	211	1	4018	2	Y	203	192	0			16
							223	9									
02	2520	X	747	-0-	-1773	-0-	34	1	681	2	Y	29	42	0			3
							32	9									
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	636	1	25097	2	Y	-0-					-0-
12	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	1176	1	24829	2	Y	-0-					-0-
01	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	1281	1	24519	2	Y	-0-					-0-
02	23996	X	-0-	-0-	-23996	-0-					Y	-0-					-0-
03	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	314	1	12388	2	Y	-0-					-0-
12	12524	X	11499	-0-	-1025	-0-	519	1	10980	2	Y	-0-					-0-
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	327	1	6267	2	Y	-0-					-0-
02	12600	X	46	-0-	-12554	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	1875	1	35768	2	Y	-0-					-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
11	31290	X	-0-	-0-	-31290	-0-					Y	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	13290	X	11309	-0-	-1981	-0-	280	1	11029	2	Y	-0-					-0-
12	14973	X	12644	-0-	-2329	-0-	572	1	12072	2	Y	-0-					-0-
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	337	1	6416	2	Y	-0-					-0-
02	13524	X	149	-0-	-13375	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	12240	X	7951	-0-	-4289	-0-	395	1	7556	2	Y	-0-					-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
11	24990	X	23590	-0-	-1400	-0-	574	1	22601	2	Y	377	379	0	1	1	16
							415	9									
12	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	1107	1	23369	2	Y	515	496	0	3	1	32
							567	9									
01	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	1179	1	22602	2	Y	595	577	0	2	1	48
							655	9									
02	22008	X	15510	-0-	-6498	-0-	732	1	14430	2	Y	316	334	0			30
							348	9									
03	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT					30
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	20610	X	17760	-0-	-2850	-0-	432	1	17019	2	Y	281	283	0	1	1	12
							309	9									
12	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	1011	1	21355	2	Y	518	495	0	2	1	33
							570	9									
01	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	942	1	18100	2	Y	552	539	0	2	1	44
							607	9									
02	16576	X	13497	-0-	-3079	-0-	638	1	12558	2	Y	274	292	0			26
							301	9									
03	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					26
04	22200	X	20716	-0-	-1484	-0-	1030	1	19686	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	9900	X	7578	-0-	-2322	-0-	180	1	7055	2	Y	312	308	0	1	1	13
							343	9									
12	9021	X	8551	-0-	-470	-0-	372	1	7838	2	Y	310	301	0	3	1	19
							341	9									
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	382	1	7343	2	Y	332	323	0	1	1	27
							365	9									
02	8624	X	4360	-0-	-4264	-0-	201	1	3981	2	Y	162	173	0			16
							178	9									
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					16
04	8280	X	5214	-0-	-3066	-0-	252	1	4810	2	Y	138	142	0			5
							152	9									

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. (I) GAS 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	8790	X	7181	-0-	-1609	-0-	172	1	6770	2	Y	217	219	0	1	1	9
							239	9									
12	9083	X	7659	-0-	-1424	-0-	335	1	7043	2	Y	255	246	0	2	1	16
							281	9									
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	350	1	6708	2	Y	348	335	0	1	1	28
							383	9									
02	8064	X	4226	-0-	-3838	-0-	191	1	3793	2	Y	220	227	0			21
							242	9									
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					21
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11550	X	10892	-0-	-658	-0-	262	1	10340	2	Y	264	269	0	1	1	11
							290	9									
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	460	1	9672	2	Y	285	276	0	2	1	18
							314	9									
01	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	512	1	9799	2	Y	326	317	0	1	1	26
							359	9									
02	10192	X	8454	-0-	-1738	-0-	397	1	7836	2	Y	201	208	0			19
							221	9									
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					19
04	10890	X	9818	-0-	-1072	-0-	475	1	9087	2	Y	233	244	0			8
							256	9									

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
11	9990	X	8882	-0-	-1108	-0-	209	1	8233	2	Y	400	399	0	1	1	17
							440	9									
12	9176	X	8889	-0-	-287	-0-	381	1	8054	2	Y	413	400	0	4	1	26
							454	9									
01	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	393	1	7534	2	Y	310	309	0	2	1	25
							341	9									
02	8288	X	7223	-0-	-1065	-0-	336	1	6657	2	Y	209	214	0			20
							230	9									
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					20
04	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	431	1	8259	2	Y	289	298	0			10
							318	9									

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		52	-0-	52	53	52	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		23156	-0-	23156	23209	1025	1	21690	2	Y	401	376	0			25
							441	9									
01	35766	X	12557	-0-	-23209	-0-	610	1	11631	2	Y	287	288	0	1	1	23
							316	9									
02	2800	N	9639	-0-	6839	6839	456	1	9004	2	Y	163	170	0			16
							179	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6839					Y	NO RPT					16
04	18864	X	12025	-0-	-6839	-0-	587	1	11248	2	Y	173	183	0			6
							190	9									

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
11	16770	X	13714	-0-	-3056	-0-	333	1	13108	2	Y	248	245	0	1	1	11
							273	9									
12	16616	X	16369	-0-	-247	-0-	725	1	15289	2	Y	323	312	0	2	1	20
							355	9									
01	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	616	1	11762	2	Y	263	261	0	1	1	21
							289	9									
02	13972	X	7838	-0-	-6134	-0-	371	1	7314	2	Y	139	147	0			13
							153	9									
03	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					13
04	15840	X	10442	-0-	-5398	-0-	511	1	9743	2	Y	171	182	0			6
							188	9									

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

11	14B2 EXT		8786	-0-	8786	8786	204	1	8045	2	Y	488	471	0			21
							537	9									
12	14B2 EXT		9086	-0-	9086	17872	331	1	7007	2	Y	1589	1506	0	4	1	100
							1748	9									
01	25145	X	7273	-0-	-17872	-0-	283	1	5414	2	Y	1433	1412	0	6	1	115
							1576	9									
02	8400	X	5150	-0-	-3250	-0-	201	1	3991	2	Y	871	901	0	1	1	84
							958	9									
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					84
04	8790	X	4174	-0-	-4616	-0-	174	1	3307	2	Y	630	697	0	1	1	21
							693	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	237	1	9352	2	Y	1334	1277	0			57
							1467	9									
12	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	353	1	7484	2	Y	1142	1115	0	12	1	72
							1256	9									
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	431	1	8244	2	Y	1303	1266	0	4	1	105
							1433	9									
02	10304	X	8352	-0-	-1952	-0-	365	1	7160	2	Y	752	784	0	1	1	72
							827	9									
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					72
04	11070	X	8302	-0-	-2768	-0-	365	1	7020	2	Y	834	822	0			27
							917	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10647	-0-		-1263		-0-	252	1	10009	2	Y	351	353	0	1	1	15
									386	9									
12	12400	X	9941	-0-		-2459		-0-	433	1	9130	2	Y	344	334	0	3	1	22
									378	9									
01	9894	X	9894	-0-		-0-		-0-	470	1	9040	2	Y	349	342	0	1	1	28
									384	9									
02	11788	X	7315	-0-		-4473		-0-	344	1	6765	2	Y	187	197	0			18
									206	9									
03	13051	X	NO RPT	-0-		-13051		-0-					Y	NO RPT					18
04	10650	X	4856	-0-		-5794		-0-	235	1	4476	2	Y	132	144	0			4
									145	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12091	-0-		-809		-0-	300	1	11791	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	12507	-0-		-823		-0-	566	1	11941	2	Y	-0-					-0-
01	12335	X	12335	-0-		-0-		-0-	611	1	11724	2	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11500	-0-		-596		-0-	555	1	10927	2	Y	16	14	0			2
									18	9									
03	13392	X	NO RPT	-0-		-13392		-0-					Y	NO RPT					2
04	12090	X	2630	-0-		-9460		-0-	128	1	2491	2	Y	10	11	0			-0-
									11	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30510	X	28606	-0-		-1904		-0-	706	1	27869	2	Y	28	28	0			1
									31	9									
12	31527	X	29842	-0-		-1685		-0-	1350	1	28458	2	Y	31	30	0			2
									34	9									
01	28056	X	28056	-0-		-0-		-0-	1389	1	26622	2	Y	41	40	0			3
									45	9									
02	27664	X	26465	-0-		-1199		-0-	1277	1	25162	2	Y	24	25	0			2
									26	9									
03	30628	X	NO RPT	-0-		-30628		-0-					Y	NO RPT					2
04	28890	X	28118	-0-		-772		-0-	1397	1	26691	2	Y	27	28	0			1
									30	9									

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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23880	X	22766	-0-		-1114		-0-	559	1	22011	2	Y	178	177	0	1	1	8
									196	9									
12	24676	X	23750	-0-		-926		-0-	1064	1	22462	2	Y	204	197	0	2	1	13
									224	9									
01	23564	X	23564	-0-		-0-		-0-	1156	1	22143	2	Y	241	234	0	1	1	19
									265	9									
02	21666	X	21666	-0-		-0-		-0-	1038	1	20441	2	Y	170	173	0			16
									187	9									
03	24273	X	NO RPT	-0-		-24273		-0-					Y	NO RPT					16
04	25819	X	25819	-0-		-0-		-0-	1275	1	24346	2	Y	180	185	0			6
									198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS 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	2130	X	1802	-0-	-328	-0-	42	1	1668	2	Y	84	85	0			4
							92	9									
12	2046	X	1848	-0-	-198	-0-	81	1	1695	2	Y	65	64	0	1	1	4
							72	9									
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	61	60	0			5
							67	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	2	Y	36	38	0			3
							40	9									
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					3
04	1800	X	1308	-0-	-492	-0-	62	1	1182	2	Y	58	62	0			2
							64	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	17047	-0-	-3083	-0-	395	1	15523	2	Y	1026	1013	0	3	1	44
							1129	9									
12	13547	X	13214	-0-	-333	-0-	559	1	11807	2	Y	771	758	0	9	1	48
							848	9									
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	410	1	7808	2	Y	481	487	0	3	1	39
							529	9									
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	209	1	4097	2	Y	246	261	0			24
							271	9									
03	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					24
04	17040	X	14098	-0-	-2942	-0-	658	1	12593	2	Y	770	824	0	1	1	25
							847	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22440	X	18516	-0-	-3924	-0-	457	1	18056	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	22537	X	19178	-0-	-3359	-0-	868	1	18304	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	901	1	17224	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	741	1	14608	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	18570	X	17915	-0-	-655	-0-	891	1	17022	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21150	X	19569	-0-	-1581	-0-	481	1	18960	2	Y	116	116	0			5
							128	9									
12	21762	X	20200	-0-	-1562	-0-	906	1	19143	2	Y	137	132	0	1	1	9
							151	9									
01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	993	1	19045	2	Y	161	157	0			13
							177	9									
02	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	879	1	17323	2	Y	108	111	0			10
							119	9									
03	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					10
04	19560	X	19167	-0-	-393	-0-	948	1	18098	2	Y	110	115	0			4
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-	Y	-0-	-0-
12	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-	Y	-0-	-0-
01	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-	Y	-0-	-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-	Y	-0-	-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
11	29945	X	29945	-0-	-0-	-0-	728	1	28773	2	Y	404	396	0	1	1	17
							444	9									
12	30994	X	30994	-0-	-0-	-0-	1377	1	29056	2	Y	510	491	0	4	1	32
							561	9									
01	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	1505	1	28845	2	Y	619	599	0	2	1	50
							681	9									
02	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	1293	1	25496	2	Y	404	415	0			39
							444	9									
03	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					39
04	30000	X	29025	-0-	-975	-0-	1421	1	27086	2	Y	471	498	0	1	1	16
							518	9									

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
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	86	1	3528	2	Y	750	756	0	3	1	32
							825	9									
12	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	123	1	2553	2	Y	821	794	0	7	1	52
							903	9									
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	210	1	3979	2	Y	1033	999	0	3	1	83
							1136	9									
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	140	1	2787	2	Y	535	566	0	1	1	51
							589	9									
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					51
04	4440	X	4291	-0-	-149	-0-	177	1	3365	2	Y	681	728	0	1	1	22
							749	9									

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
11	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	11	1	497	2	Y	131	130	0			6
							144	9									
12	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	15	1	365	2	Y	133	130	0	1	1	8
							146	9									
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	208	199	0			17
							229	9									
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	152	154	0			15
							167	9									
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					15
04	660	X	30	-0-	-630	-0-	28	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

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
11	50190	X	45634	-0-	-4556	-0-	1129	1	44498	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	51863	X	47923	-0-	-3940	-0-	2167	1	45749	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	44023	X	44023	-0-	-0-	-0-	2185	1	41835	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	576	1	11331	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT					1
04	49011	X	49011	-0-	-0-	-0-	2440	1	46564	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

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
11	3000	N	17491	-0-	14491	14491	415	1	16369	2	Y	643	657	0	3	1	28
							707	9									
12	34491	X	20000	-0-	-14491	-0-	859	1	18123	2	Y	925	889	0	6	1	58
							1018	9									
01	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	900	1	17220	2	Y	1024	997	0	3	1	82
							1126	9									
02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	530	1	10435	2	Y	527	557	0	1	1	51
							580	9									
03	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					Y	NO RPT					51
04	19350	X	16240	-0-	-3110	-0-	771	1	14700	2	Y	699	733	0	1	1	23
							769	9									

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
11	7050	X	4996	-0-	-2054	-0-	107	1	4068	2	Y	746	749	0	3	1	32
							821	9									
12	6076	X	4906	-0-	-1170	-0-	187	1	3949	2	Y	700	681	0	7	1	44
							770	9									
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	204	1	3916	2	Y	867	838	0	3	1	70
							954	9									
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	164	1	3238	2	Y	592	604	0	1	1	57
							651	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					57
04	5010	X	4534	-0-	-476	-0-	188	1	3585	2	Y	692	712	0	1	1	23
							761	9									

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
11	21390	X	14581	-0-	-6809	-0-	343	1	13630	2	Y	553	558	0	2	1	24
							608	9									
12	22103	X	17033	-0-	-5070	-0-	738	1	15571	2	Y	658	636	0	5	1	41
							724	9									
01	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	803	1	15356	2	Y	847	818	0	2	1	68
							932	9									
02	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	483	1	9549	2	Y	398	427	0	1	1	38
							438	9									
03	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					38
04	16470	X	14875	-0-	-1595	-0-	709	1	13555	2	Y	555	588	0	1	1	18
							611	9									

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
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	161	1	6259	2	Y	234	236	0	1	1	10
							257	9									
12	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	657	1	13903	2	Y	555	528	0	2	1	35
							611	9									
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	935	1	17905	2	Y	1252	1184	0	2	1	101
							1377	9									
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	12	111	0	1	1	1
							13	9									
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					1
04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	718	1	13719	2	Y	810	831	0	1	1	27
							891	9									

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. (I) GAS 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	124276	X	20887	-0-	-103389	-0-	496	1	19601	2	Y	718	720	0	3	1	31
							790	9									
12	43121	X	21022	-0-	-22099	-0-	915	1	19267	2	Y	764	741	0	6	1	48
							840	9									
01	29700	X	20082	-0-	-9618	-0-	951	1	18178	2	Y	866	841	0	3	1	70
							953	9									
02	24332	X	13480	-0-	-10852	-0-	624	1	12338	2	Y	471	495	0	1	1	45
							518	9									
03	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					45
04	20880	X	16373	-0-	-4507	-0-	783	1	14940	2	Y	591	617	0	1	1	19
							650	9									

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. (I) GAS 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	13590	X	12337	-0-	-1253	-0-	289	1	11393	2	Y	595	597	0	2	1	26
							655	9									
12	14043	X	13300	-0-	-743	-0-	566	1	11951	2	Y	712	688	0	5	1	45
							783	9									
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	551	1	10581	2	Y	704	689	0	3	1	57
							774	9									
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	408	1	8016	2	Y	473	484	0			46
							520	9									
03	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					46
04	12870	X	10725	-0-	-2145	-0-	510	1	9700	2	Y	468	472	0			15
							515	9									

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
11	100860	X	16416	-0-	-84444	-0-	397	1	15542	2	Y	434	436	0	2	1	19
							477	9									
12	36332	X	16715	-0-	-19617	-0-	730	1	15443	2	Y	493	477	0	4	1	31
							542	9									
01	33510	X	15850	-0-	-17660	-0-	756	1	14476	2	Y	562	546	0	2	1	45
							618	9									
02	19852	X	10626	-0-	-9226	-0-	497	1	9788	2	Y	310	325	0			30
							341	9									
03	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					30
04	16410	X	12933	-0-	-3477	-0-	624	1	11903	2	Y	369	387	0			12
							406	9									

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
11	23760	X	22538	-0-	-1222	-0-	551	1	21754	2	Y	212	211	0	1	1	9
							233	9									
12	24738	X	24262	-0-	-476	-0-	1086	1	22891	2	Y	259	250	0	2	1	16
							285	9									
01	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	1099	1	21074	2	Y	303	294	0	1	1	24
							333	9									
02	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	939	1	18492	2	Y	192	198	0			18
							211	9									
03	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					18
04	23490	X	19989	-0-	-3501	-0-	984	1	18775	2	Y	209	220	0			7
							230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27690	X	24867	-0-	-2823	-0-	607	1	23950	2	Y	282	281	0	1	1	12
							310	9									
12	28613	X	26432	-0-	-2181	-0-	1180	1	24872	2	Y	345	333	0	2	1	22
							380	9									
01	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	1334	1	25552	2	Y	406	394	0	1	1	33
							447	9									
02	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	1161	1	22881	2	Y	276	282	0			27
							304	9									
03	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					27
04	25590	X	24457	-0-	-1133	-0-	1200	1	22928	2	Y	299	313	0			10
							329	9									

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. (I) GAS 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	29940	X	26002	-0-	-3938	-0-	636	1	25129	2	Y	215	215	0	1	1	9
							237	9									
12	30938	X	29271	-0-	-1667	-0-	1310	1	27666	2	Y	268	258	0	2	1	17
							295	9									
01	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	1377	1	26386	2	Y	290	283	0	1	1	23
							319	9									
02	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	1199	1	23620	2	Y	254	253	0			24
							279	9									
03	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					24
04	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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
11	50070	X	45736	-0-	-4334	-0-	1131	1	44605	2	Y	-0-					-0-
12	51739	X	47103	-0-	-4636	-0-	2132	1	44971	2	Y	-0-					-0-
01	46663	X	46663	-0-	-0-	-0-	2315	1	44348	2	Y	-0-					-0-
02	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-	1992	1	39284	2	Y	-0-					-0-
03	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	45750	X	42626	-0-	-3124	-0-	2122	1	40504	2	Y	-0-					-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
11	77670	X	69374	-0-	-8296	-0-	1715	1	67658	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	79732	X	71369	-0-	-8363	-0-	3227	1	68141	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	69772	X	69772	-0-	-0-	-0-	3463	1	66307	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	60864	X	60864	-0-	-0-	-0-	2939	1	57924	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	69360	X	43570	-0-	-25790	-0-	2166	1	41390	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

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
11	46440	X	43710	-0-	-2730	-0-	1080	1	42630	2	Y	-0-					-0-
12	47554	X	44845	-0-	-2709	-0-	2027	1	42817	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	45430	X	45430	-0-	-0-	-0-	2247	1	43070	2	Y	103	95	0			8
							113	9									
02	40182	X	40182	-0-	-0-	-0-	1934	1	38140	2	Y	98	97	0			9
							108	9									
03	46438	X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					Y	NO RPT					9
04	43710	X	41348	-0-	-2362	-0-	2055	1	39205	2	Y	80	84	0			3
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	41160	X	36602	-0-	-4558	-0-	901	1	35540	2	Y	146	147	0			6
							161	9									
12	40176	X	38183	-0-	-1993	-0-	1717	1	36286	2	Y	164	159	0	1	1	10
							180	9									
01	37070	X	37070	-0-	-0-	-0-	1828	1	35030	2	Y	193	187	0	1	1	15
							212	9									
02	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	1636	1	32260	2	Y	143	144	0			14
							157	9									
03	39091	X	NO RPT	-0-	-39091	-0-					Y	NO RPT					14
04	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1907	1	36405	2	Y	134	141	0			4
							147	9									

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
11	76260	X	58871	-0-	-17389	-0-	1457	1	57414	2	Y	-0-					-0-
12	55871	X	55871	-0-	-0-	-0-	2527	1	53344	2	Y	-0-					-0-
01	53408	X	53408	-0-	-0-	-0-	2648	1	50745	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
02	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	2229	1	43906	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	60791	X	NO RPT	-0-	-60791	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	58860	X	48674	-0-	-10186	-0-	2424	1	46249	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 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
11	8670	X	7447	-0-	-1223	-0-	159	1	6219	2	Y	972	976	0	4	1	42
							1069	9									
12	8370	X	7773	-0-	-597	-0-	301	1	6311	2	Y	1055	1022	0	9	1	66
							1161	9									
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	317	1	6061	2	Y	1117	1089	0	4	1	90
							1229	9									
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	269	1	5323	2	Y	810	821	0	1	1	78
							891	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					78
04	7350	X	2954	-0-	-4396	-0-	128	1	2496	2	Y	300	325	0			10
							330	9									

BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 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
11	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	167	1	6561	2	Y	1077	1081	0	4	1	46
							1185	9									
12	8835	X	8184	-0-	-651	-0-	312	1	6593	2	Y	1163	1127	0	9	1	73
							1279	9									
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	324	1	6228	2	Y	1265	1232	0	4	1	102
							1392	9									
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	277	1	5456	2	Y	917	930	0	1	1	88
							1009	9									
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					88
04	7650	X	6357	-0-	-1293	-0-	281	1	5320	2	Y	687	703	0	1	1	23
							756	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	7912	-0-	-788	-0-	168	1	6608	2	Y	1033	1034	0	4	1	48
							1136	9									
12	8680	X	8031	-0-	-649	-0-	311	1	6577	2	Y	1039	1009	0	10	1	68
							1143	9									
01	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	340	1	6484	2	Y	991	973	0	4	1	82
							1090	9									
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	191	1	3784	2	Y	590	614	0	1	1	57
							649	9									
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					57
04	7920	X	7337	-0-	-583	-0-	312	1	5946	2	Y	981	1030	0	1	1	38
							1079	9									

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
11	9690	X	8687	-0-	-1003	-0-	183	1	7277	2	Y	1115	1117	0	4	1	51
							1227	9									
12	9765	X	9152	-0-	-613	-0-	358	1	7541	2	Y	1139	1104	0	11	1	75
							1253	9									
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	397	1	7582	2	Y	1052	1036	0	4	1	87
							1157	9									
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	225	1	4431	2	Y	632	657	0	1	1	61
							695	9									
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					61
04	8850	X	8504	-0-	-346	-0-	362	1	6917	2	Y	1114	1161	0	1	1	43
							1225	9									

GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110850	X	108643	-0-	-2207	-0-	2686	1	105957	2	Y	-0-					-0-
12	124341	X	112189	-0-	-12152	-0-	5073	1	107116	2	Y	-0-					-0-
01	112504	X	112504	-0-	-0-	-0-	5583	1	106921	2	Y	-0-					-0-
02	95345	X	95345	-0-	-0-	-0-	4604	1	90741	2	Y	-0-					-0-
03	119071	X	NO RPT	-0-	-119071	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	108630	X	102331	-0-	-6299	-0-	5092	1	97239	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	9390	X	8721	-0-	-669	-0-	195	1	7666	2	Y	782	788	0	3	1	36
							860	9									
12	9455	X	8444	-0-	-1011	-0-	338	1	7197	2	Y	826	801	0	7	1	54
							909	9									
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	364	1	6921	2	Y	805	790	0	3	1	66
							886	9									
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	222	1	4370	2	Y	536	549	0	1	1	52
							590	9									
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					52
04	8730	X	7585	-0-	-1145	-0-	334	1	6393	2	Y	780	822	0	1	1	30
							858	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	57180	X	46678	-0-	-10502	-0-	1078 3068	1 9	42532	2	Y	2789	2767	0	9	1	129
12	56823	X	47729	-0-	-9094	-0-	2019 3122	1 9	42588	2	Y	2838	2754	0	26	1	187
01	46923	X	46923	-0-	-0-	-0-	2182 2954	1 9	41787	2	Y	2685	2640	0	11	1	221
02	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	1247 1701	1 9	24579	2	Y	1546	1616	0	2	1	149
03	48205	X	NO RPT	-0-	-48205	-0-					Y	NO RPT					149
04	46680	X	39981	-0-	-6699	-0-	1849 2798	1 9	35334	2	Y	2544	2604	0	2	1	98

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 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
11	10830	X	8573	-0-	-2257	-0-	173 1526	1 9	6874	2	Y	1387	1394	0	5	1	60
12	10354	X	8886	-0-	-1468	-0-	327 1653	1 9	6906	2	Y	1503	1457	0	12	1	94
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	343 1866	1 9	6568	2	Y	1696	1649	0	5	1	136
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	304 1337	1 9	5995	2	Y	1215	1233	0	1	1	117
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					117
04	8610	X	1452	-0-	-7158	-0-	60 226	1 9	1166	2	Y	205	250	0	1	1	7

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 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
11	9840	X	7866	-0-	-1974	-0-	161 1458	1 9	6247	2	Y	1325	1331	0	5	1	57
12	9486	X	8286	-0-	-1200	-0-	302 1632	1 9	6352	2	Y	1484	1436	0	12	1	93
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	338 1723	1 9	6467	2	Y	1566	1528	0	5	1	126
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	287 1191	1 9	5631	2	Y	1083	1104	0	1	1	104
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					104
04	8010	X	7295	-0-	-715	-0-	320 814	1 9	6161	2	Y	740	766	0	1	1	24

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
11	97590	X	71081	-0-	-26509	-0-	1665 3687	1 9	65729	2	Y	3352	3358	0	13	1	155
12	89063	X	70384	-0-	-18679	-0-	3021 3549	1 9	63814	2	Y	3226	3137	0	32	1	212
01	66426	X	66426	-0-	-0-	-0-	3133 3293	1 9	60000	2	Y	2994	2947	0	12	1	247
02	39337	X	39337	-0-	-0-	-0-	1825 1580	1 9	35932	2	Y	1436	1542	0	2	1	139
03	73501	X	NO RPT	-0-	-73501	-0-					Y	NO RPT					139
04	71070	X	54961	-0-	-16109	-0-	2567 3425	1 9	48969	2	Y	3114	3228	0	3	1	120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	84090	X	43880	-0-	-40210	-0-	840	1	33126	2	N	9013	9100	0	42	1	416
							9914	9									
12	86893	X	46449	-0-	-40444	-0-	1344	1	28370	2	N	15214	15182	0			448
							16735	9									
01	86893	X	42753	-0-	-44140	-0-	1337	1	25632	2	N	14349	14797	0			-0-
							15784	9									
02	65940	X	48361	-0-	-17579	-0-	1666	1	32789	2	N	12642	12642	0			-0-
							13906	9									
03	57908	X	NO RPT	-0-	-57908	-0-					N	NO RPT					-0-
04	44940	X	39811	-0-	-5129	-0-	1421	1	27097	2	N	10266	10266	0			-0-
							11293	9									

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
11	87810	X	64480	-0-	-23330	-0-	1272	1	50174	2	N	11849	12003	0	58	1	546
							13034	9									
12	90737	X	58278	-0-	-32459	-0-	2104	1	44406	2	N	10698	10929	0			315
							11768	9									
01	90737	X	36597	-0-	-54140	-0-	1310	1	25069	2	N	9289	9604	0			-0-
							10218	9									
02	81956	X	41270	-0-	-40686	-0-	1595	1	31422	2	N	7503	7503	0			-0-
							8253	9									
03	85157	X	NO RPT	-0-	-85157	-0-					N	NO RPT					-0-
04	64470	X	28726	-0-	-35744	-0-	1235	1	23583	2	N	3553	3553	0			-0-
							3908	9									

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
11	98550	X	52793	-0-	-45757	-0-	1156	1	45579	2	Y	5507	5572	0	26	1	254
							6058	9									
12	85653	X	50342	-0-	-35311	-0-	2017	1	42561	2	Y	5240	5097	0	52	1	345
							5764	9									
01	46952	X	46952	-0-	-0-	-0-	2069	1	39616	2	Y	4788	4718	0	20	1	395
							5267	9									
02	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	1138	1	22416	2	Y	2759	2885	0	3	1	266
							3035	9									
03	65999	X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					Y	NO RPT					266
04	52800	X	38367	-0-	-14433	-0-	1669	1	31879	2	Y	4381	4572	0	5	1	169
							4819	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246570	X	230948	-0-	-15622	-0-	5636	1	222253	2	N	2781	2802	0	12	1	119
							3059	9									
12	254789	X	248465	-0-	-6324	-0-	11117	1	234674	2	N	2431	2373	0	24	1	153
							2674	9									
01	254789	X	230719	-0-	-24070	-0-	11337	1	217152	2	N	2027	2008	0	9	1	163
							2230	9									
02	229068	X	213198	-0-	-15870	-0-	10235	1	201750	2	N	1103	1159	0	1	1	106
							1213	9									
03	253611	X	NO RPT	-0-	-253611	-0-					N	NO RPT					106
04	240450	X	149916	-0-	-90534	-0-	7420	1	141698	2	N	725	805	0	1	1	24
							798	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254040	X	242208	-0-	-11832	-0-	5946	1	234657	2	N	1459	1474	0	7	1	63
							1605	9									
12	262508	X	248200	-0-	-14308	-0-	11171	1	235817	2	N	1102	1083	0	13	1	69
							1212	9									
01	262508	X	231341	-0-	-31167	-0-	11433	1	218995	2	N	830	828	0	4	1	67
							913	9									
02	228172	X	186348	-0-	-41824	-0-	8973	1	176882	2	N	448	471	0	1	1	43
							493	9									
03	252619	X	NO RPT	-0-	-252619	-0-					N	NO RPT					43
04	242220	X	118478	-0-	-123742	-0-	5871	1	112125	2	N	438	497	0	1	1	14
							482	9									

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
11	287548	X	287548	-0-	-0-	-0-	7086	1	279515	2	N	861	855	0	3	1	37
							947	9									
12	288671	X	288671	-0-	-0-	-0-	13019	1	274858	2	N	722	706	0	8	1	45
							794	9									
01	275435	X	270726	-0-	-4709	-0-	13392	1	256541	2	N	721	705	0	3	1	58
							793	9									
02	253210	X	253210	-0-	-0-	-0-	12203	1	240569	2	N	398	418	0			38
							438	9									
03	275435	X	NO RPT	-0-	-275435	-0-					N	NO RPT					38
04	266550	X	244960	-0-	-21590	-0-	12170	1	232404	2	N	351	388	0	1	1	12
							386	9									

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
11	288690	X	260372	-0-	-28318	-0-	6391	1	252155	2	N	1660	1660	0	6	1	71
							1826	9									
12	298313	X	256153	-0-	-42160	-0-	11504	1	242805	2	N	1676	1627	0	15	1	105
							1844	9									
01	291121	X	252454	-0-	-38667	-0-	12438	1	238167	2	N	1681	1645	0	6	1	135
							1849	9									
02	262948	X	228873	-0-	-34075	-0-	10994	1	216716	2	N	1057	1089	0	1	1	102
							1163	9									
03	291121	X	NO RPT	-0-	-291121	-0-					N	NO RPT					102
04	260370	X	222335	-0-	-38035	-0-	11012	1	210274	2	N	954	1019	0	1	1	31
							1049	9									

GALVAN RANCH WELL #: C452H RRCID -> 301027 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 8518 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		342043	-0-	342043	342043	17021	1	325022	2	N	-0-	2	0			-0-

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
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
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1791	2	307	9	Y	279	235	1			179
02	2044	X	1830	-0-	-214	-0-	1581	2	249	9	Y	226	175	1			230
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1540	2	259	9	Y	235	276	1			189
04	2040	X	1371	-0-	-669	-0-	1016	2	355	9	Y	323	298	1			214

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
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-
01	279	N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	72	-0-	-180	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	604	1	16686	3	Y	-0-					-0-
02	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	144	1	15306	3	Y	-0-					-0-
03	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	319	1	16635	3	Y	-0-					-0-
04	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	506	1	15709	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	313	1	8639	3	Y	-0-					-0-
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	76	1	8061	3	Y	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	170	1	8877	3	Y	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	273	1	8464	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	243	1	6735	3	Y	-0-					-0-
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	59	1	6224	3	Y	-0-					-0-
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	128	1	6686	3	Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	208	1	6457	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	281	1	7778	3	Y	-0-					-0-
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	68	1	7281	3	Y	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	151	1	7863	3	Y	-0-					-0-
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	240	1	7438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	301	1	8313	3	Y	-0-					-0-
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	74	1	7837	3	Y	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	164	1	8585	3	Y	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	262	1	8140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	138	1	3806	3	Y	-0-					-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	33	1	3469	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	72	1	3747	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	114	1	3525	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
01	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	104	1	2868	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2616	-0-	-576	-0-	24	1	2592	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	52	1	2737	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	80	1	2504	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 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
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-
01	13175	X	11136	-0-	-2039	-0-	387	1	10748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11900	X	9646	-0-	-2254	-0-	90	1	9556	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	10391	-0-	-2443	-0-	195	1	10196	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10173	-0-	-1707	-0-	319	1	9846	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	693	1	19180	3	N	-0-					-0-
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	147	1	15633	3	N	-0-					-0-
03	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	342	1	17828	3	N	-0-					-0-
04	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	706	1	21863	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	12896	X	11186	-0-	-1710	-0-	390	1	10796	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	10020	-0-	-1628	-0-	93	1	9927	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	11461	-0-	-40	-0-	215	1	11246	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	10863	-0-	-177	-0-	338	1	10524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

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-
01	16430	X	15900	-0-	-530	-0-	560	1	15340	3	N	-0-					-0-
02	14196	X	12989	-0-	-1207	-0-	121	1	12868	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	14084	-0-	-2191	-0-	265	1	13819	3	N	-0-					-0-
04	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	569	1	17631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

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-
01	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	353	1	9796	3	N	-0-					-0-
02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	83	1	8814	3	N	-0-					-0-
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	194	1	10114	3	N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	294	1	9138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

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-
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	274	1	7573	3	N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	67	1	7091	3	N	-0-					-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	139	1	7248	3	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	206	1	6429	3	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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									
01	6975	X	6507	-0-	-468	-0-	188	1	6317	3	N	2					12
							2	9									
02	6300	X	5865	-0-	-435	-0-	144	1	5720	3	N	1					13
							1	9									
03	6975	X	6220	-0-	-755	-0-	130	1	6089	3	N	1					14
							1	9									
04	6660	X	6242	-0-	-418	-0-	152	1	6087	3	N	3	2	8			15
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

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
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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1179	3	Y	-0-					5
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	33	1	1307	3	Y	-0-					5
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1708	3	Y	-0-					5
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	3	Y	-0-					5

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216

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
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
01	9579	X	1692	-0-	-7887	-0-	49	1	1643	3	Y	-0-					5
02	8344	X	492	-0-	-7852	-0-	12	1	480	3	Y	-0-					5
03	8804	X	5	-0-	-8799	-0-	5	3			Y	-0-					5
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					5

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					5
04	T. A.		45	-0-	45	67	1	1	44	3	Y	-0-					5

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

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
11	7320	X	6940	-0-	-380	-0-	198	1	6740	3	N	2	1	8			8
							2	9									
12	7409	X	6816	-0-	-593	-0-	237	1	6576	3	N	3					11
							3	9									
01	7316	X	6928	-0-	-388	-0-	200	1	6727	3	N	1					12
							1	9									
02	6608	X	6201	-0-	-407	-0-	153	1	6045	3	N	3	1	8			14
							3	9									
03	7254	X	6439	-0-	-815	-0-	135	1	6304	3	N	-0-					14
04	6930	X	6451	-0-	-479	-0-	158	1	6290	3	N	3	1	8			16
							3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

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
11	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	862	1	21488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	685	1	21248	3	N	-0-					-0-
01	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	759	1	20969	3	N	-0-					-0-
02	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	180	1	19112	3	N	-0-					-0-
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	398	1	20809	3	N	-0-					-0-
04	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	632	1	19634	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	1061	1	26453	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	28179	X	26758	-0-	-1421	-0-	836	1	25921	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	27900	X	25768	-0-	-2132	-0-	899	1	24868	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	25676	X	22441	-0-	-3235	-0-	209	1	22232	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	25268	-0-	-3159	-0-	475	1	24793	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	24066	-0-	-3444	-0-	750	1	23310	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	763	1	19015	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	620	1	19231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	664	1	18204	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	158	1	16778	3	N	-0-					-0-
03	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	340	1	17742	3	N	-0-					-0-
04	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	542	1	16816	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	1329	1	33135	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	1078	1	33130	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	1135	1	31258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30578	X	30578	-0-	-0-	-0-	285	1	30293	3	N	-0-					-0-
03	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	626	1	32698	3	N	-0-					-0-
04	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	992	1	30789	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	21142	X	4917	-0-	-16225	-0-	142	1	4773	3	N	2	1	8			76
							2	9									
02	15932	X	5664	-0-	-10268	-0-	139	1	5523	3	N	2	1	8			77
							2	9									
03	9269	X	7377	-0-	-1892	-0-	154	1	7223	3	N	-0-					77
04	8970	X	7167	-0-	-1803	-0-	175	1	6988	3	N	4	2	8			79
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	455	1 6 9	15514	3	N	5	2	8			52
12	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	670	1 9 9	18586	3	N	8					60
01	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	572	1 6 9	19225	3	N	5	1	8			64
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	414	1 6 9	16393	3	N	5	1	8			68
03	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	410	1 1 9	19171	3	N	1					69
04	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	395	1 9 9	15787	3	N	8	4	8			73

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. (I) GAS 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	32910	X	31951	-0-	-959	-0-	910	1 34 9	31007	3	N	31	1	8			86
12	33697	X	32975	-0-	-722	-0-	1145	1 62 9	31768	3	N	56	1	8			141
01	33418	X	31048	-0-	-2370	-0-	895	1 54 9	30099	3	N	49	2	8			188
02	29960	X	28036	-0-	-1924	-0-	689	1 47 9	27300	3	N	43	122	1	1	8	108
03	33015	X	30427	-0-	-2588	-0-	636	1 44 9	29747	3	N	40					148
04	31950	X	31748	-0-	-202	-0-	775	1 51 9	30922	3	N	46	4	8			190

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. (I) GAS 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	18990	X	16820	-0-	-2170	-0-	479	1 19 9	16322	3	N	17	1	8			49
12	19530	X	17170	-0-	-2360	-0-	596	1 34 9	16540	3	N	31	2	8			78
01	18662	X	17340	-0-	-1322	-0-	500	1 29 9	16811	3	N	26					104
02	16212	X	15317	-0-	-895	-0-	376	1 26 9	14915	3	N	24	66	1	1	8	61
03	17453	X	16659	-0-	-794	-0-	348	1 24 9	16287	3	N	22					83
04	16830	X	3101	-0-	-13729	-0-	76	1 4 9	3021	3	N	4					87

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
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-
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	268	1	7451	3	N	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	66	1	7075	3	N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	140	1	7298	3	N	-0-					-0-
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	222	1 1 9	6813	3	N	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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									
01	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	862	1	23808	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	203	1	21600	3	N	-0-					-0-
03	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	451	1	23542	3	N	-0-					-0-
04	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	714	1	22170	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	526	1	14532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	125	1	13272	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	276	1	14418	3	N	-0-					-0-
04	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	437	1	13580	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	443	1	12233	3	N	-0-					-0-
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	105	1	11182	3	N	-0-					-0-
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	233	1	12169	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	371	1	11536	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
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-
01	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	754	1	20839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	179	1	19053	3	N	-0-					-0-
03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	396	1	20704	3	N	-0-					-0-
04	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	621	1	19270	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
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-
01	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	1146	1	31676	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	261	1	27832	3	N	-0-					-0-
03	31357	X	31357	-0-	-0-	-0-	589	1	30768	3	N	-0-					-0-
04	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	952	1	29521	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	912	1	25247	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	229	1	24318	3	N	-0-					-0-
03	25997	X	25997	-0-	-0-	-0-	488	1	25509	3	N	-0-					-0-
04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	748	1	23261	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	42578	X	42578	-0-	-0-	-0-	1486	1	41091	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	353	1	37549	3	N	-0-					-0-
03	41875	X	41875	-0-	-0-	-0-	787	1	41088	3	N	-0-					-0-
04	39861	X	39861	-0-	-0-	-0-	1243	1	38610	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	53388	X	53388	-0-	-0-	-0-	1864	1	51522	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	47210	X	47210	-0-	-0-	-0-	440	1	46770	3	N	-0-					-0-
03	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	962	1	50248	3	N	-0-					-0-
04	48612	X	48612	-0-	-0-	-0-	1518	1	47087	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 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
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									
01	45570	X	41509	-0-	-4061	-0-	1449	1	40058	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	40152	X	36849	-0-	-3303	-0-	343	1	36505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	43183	X	39807	-0-	-3376	-0-	748	1	39059	3	N	-0-					-0-
04	41700	X	37743	-0-	-3957	-0-	1177	1	36558	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45106	X	45106	-0-	-0-	-0-	1739	1	43365	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	45075	X	45075	-0-	-0-	-0-	1404	1	43670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	1555	1	43004	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	39614	X	39614	-0-	-0-	-0-	369	1	39245	3	N	-0-					-0-
03	42633	X	42633	-0-	-0-	-0-	801	1	41832	3	N	-0-					-0-
04	40472	X	40472	-0-	-0-	-0-	1263	1	39205	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	1681	1	41907	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	1375	1	42703	3	N	-0-					-0-
01	43664	X	43664	-0-	-0-	-0-	1525	1	42137	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	360	1	38322	3	N	-0-					-0-
03	41635	X	41635	-0-	-0-	-0-	782	1	40853	3	N	-0-					-0-
04	39644	X	39644	-0-	-0-	-0-	1237	1	38401	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	38130	X	29980	-0-	-8150	-0-	865	1	29105	3	N	9	2	8			82
							10	9									
02	28056	X	26784	-0-	-1272	-0-	659	1	26108	3	N	15	1	8			96
							17	9									
03	31062	X	29658	-0-	-1404	-0-	621	1	29028	3	N	8					104
							9	9									
04	29760	X	28501	-0-	-1259	-0-	696	1	27786	3	N	17	5	8			116
							19	9									

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	52111	X	49282	-0-	-2829	-0-	1422	1	47846	3	N	13	2	8			124
							14	9									
02	47068	X	43940	-0-	-3128	-0-	1081	1	42834	3	N	23	1	8			146
							25	9									
03	52111	X	47954	-0-	-4157	-0-	1004	1	46936	3	N	13					159
							14	9									
04	49590	X	45734	-0-	-3856	-0-	1117	1	44583	3	N	31	11	8			179
							34	9									

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. (I) GAS 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	50310	X	43153	-0-	-7157	-0-	1664	1 2 9	41487	3	N	2	2	8			-0-
12	49786	X	43025	-0-	-6761	-0-	1346	1 1 9	41678	3	N	1	1	8			-0-
01	48453	X	41807	-0-	-6646	-0-	1460	1 1 9	40346	3	N	1	1	8			-0-
02	41160	X	37038	-0-	-4122	-0-	345	1	36693	3	N	-0-					-0-
03	44888	X	40577	-0-	-4311	-0-	762	1	39815	3	N	-0-					-0-
04	43140	X	38725	-0-	-4415	-0-	1208	1 3 9	37514	3	N	3	3	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59610	X	49279	-0-	-10331	-0-	1900	1 2 9	47377	3	N	2	2	8			-0-
12	57195	X	53646	-0-	-3549	-0-	1672	1 1 9	51973	3	N	1	1	8			-0-
01	57195	X	54022	-0-	-3173	-0-	1883	1 1 9	52138	3	N	1	1	8			-0-
02	51660	X	46134	-0-	-5526	-0-	429	1	45705	3	N	-0-					-0-
03	53661	X	50844	-0-	-2817	-0-	956	1	49888	3	N	-0-					-0-
04	52290	X	48678	-0-	-3612	-0-	1519	1 3 9	47156	3	N	3	3	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	41819	X	34751	-0-	-7068	-0-	1212	1 1 9	33538	3	N	1	1	8			-0-
02	35672	X	30840	-0-	-4832	-0-	287	1	30553	3	N	-0-					-0-
03	37851	X	33582	-0-	-4269	-0-	631	1	32951	3	N	-0-					-0-
04	35640	X	31647	-0-	-3993	-0-	987	1 6 9	30654	3	N	5	5	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	44299	X	39851	-0-	-4448	-0-	1391	1	38460	3	N	-0-					-0-
02	38500	X	35282	-0-	-3218	-0-	328	1	34954	3	N	-0-					-0-
03	41571	X	38486	-0-	-3085	-0-	723	1	37763	3	N	-0-					-0-
04	39750	X	36342	-0-	-3408	-0-	1134	1 3 9	35205	3	N	3	3	8			-0-

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
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-
01	34348	X	29546	-0-	-4802	-0-	1031	1 1 9	28514	3	N	1	1	8			-0-
02	29288	X	26125	-0-	-3163	-0-	243	1	25882	3	N	-0-					-0-
03	31837	X	28076	-0-	-3761	-0-	528	1	27548	3	N	-0-					-0-
04	30120	X	26729	-0-	-3391	-0-	834	1 2 9	25893	3	N	2	2	8			-0-

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
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-
01	45322	X	38387	-0-	-6935	-0-	1340	1 1 9	37046	3	N	1	1	8			-0-
02	38192	X	34028	-0-	-4164	-0-	317	1	33711	3	N	-0-					-0-
03	41168	X	36995	-0-	-4173	-0-	695	1	36300	3	N	-0-					-0-
04	38970	X	35153	-0-	-3817	-0-	1097	1 7 9	34049	3	N	6	6	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	44423	X	39453	-0-	-4970	-0-	1377	1 1 9	38075	3	N	1	1	8			-0-
02	38640	X	34973	-0-	-3667	-0-	326	1	34647	3	N	-0-					-0-
03	42067	X	38086	-0-	-3981	-0-	716	1	37370	3	N	-0-					-0-
04	39570	X	36227	-0-	-3343	-0-	1130	1 2 9	35095	3	N	2	2	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	37913	X	33053	-0-	-4860	-0-	1154	1 1 9	31898	3	N	1	1	8			-0-
02	32704	X	29320	-0-	-3384	-0-	273	1	29047	3	N	-0-					-0-
03	35464	X	31937	-0-	-3527	-0-	600	1	31337	3	N	-0-					-0-
04	33570	X	30286	-0-	-3284	-0-	945	1 6 9	29335	3	N	5	5	8			-0-

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
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									
01	45911	X	40107	-0-	-5804	-0-	1399	1	38707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	39732	X	35418	-0-	-4314	-0-	330	1	35088	3	N	-0-					-0-
03	42997	X	38443	-0-	-4554	-0-	722	1	37721	3	N	-0-					-0-
04	40770	X	36393	-0-	-4377	-0-	1135	1	35250	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
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									
01	65379	X	58533	-0-	-6846	-0-	2043	1	56488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	57148	X	51421	-0-	-5727	-0-	479	1	50942	3	N	-0-					-0-
03	62124	X	56280	-0-	-5844	-0-	1058	1	55222	3	N	-0-					-0-
04	59010	X	52811	-0-	-6199	-0-	1648	1	51159	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	56457	X	56457	-0-	-0-	-0-	1971	1	54485	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	49852	X	49852	-0-	-0-	-0-	464	1	49388	3	N	-0-					-0-
03	54030	X	54030	-0-	-0-	-0-	1013	1	53017	3	N	-0-					-0-
04	51416	X	51416	-0-	-0-	-0-	1595	1	49815	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	49693	X	45456	-0-	-4237	-0-	1586	1	43870	3	N	-0-					-0-
02	43316	X	39846	-0-	-3470	-0-	371	1	39475	3	N	-0-					-0-
03	46903	X	43081	-0-	-3822	-0-	809	1	42272	3	N	-0-					-0-
04	44790	X	40955	-0-	-3835	-0-	1278	1	39671	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	4309	X	2632	-0-	-1677	-0-	294	1	1705	3	N	575	508	1			455
							633	9									
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	3155	3	697	9	N	634	524	1			565
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	3955	3	937	9	N	852	882	1			535
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3506	3	685	9	N	623	701	1			457

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. (I) GAS 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	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									
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	277	1	1606	3	N	1453	1419	1			272
							1598	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3043	3	1436	9	N	1305	1255	1			322
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	3280	3	26	4	N	1263	1250	1			335
							1389	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	2987	3	1123	9	N	1021	1199	1			157

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
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									
01	3937	X	1456	-0-	-2481	-0-	177	1	1027	3	N	229	169	1			327
							252	9									
02	3556	X	2446	-0-	-1110	-0-	2026	3	420	9	N	382	484	1			225
03	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	2092	3	26	4	N	351	178	1			398
							386	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	2805	3	604	9	N	549	697	1			250

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
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									
01	4960	X	3041	-0-	-1919	-0-	311	1	1808	3	N	838	705	1			268
							922	9									
02	4480	X	4177	-0-	-303	-0-	3349	3	828	9	N	753	856	1			165
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3539	3	26	4	N	832	709	1			288
							915	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3201	3	867	9	N	788	696	1			380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	13206	X	11966	-0-	-1240	-0-	10785	3	1181	9	N	1074	897	1			307
02	11592	X	10175	-0-	-1417	-0-	9152	3	1023	9	N	930	895	1	2	8	340
03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	11488	3	1231	9	N	1119	1072	1			387
04	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	11343	3	1048	9	N	953	911	1	1	8	428

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 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
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									
01	5549	X	3348	-0-	-2201	-0-	350	1	2031	3	N	879	724	1			450
							967	9									
02	5012	X	4811	-0-	-201	-0-	3886	3	925	9	N	841	909	1			382
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4686	3	1025	9	N	932	1022	1			292
04	4470	X	4424	-0-	-46	-0-	3696	3	728	9	N	662	674	1			280

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
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
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	339	1	973	3	Y	347	327	1			53
							382	9									
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	440	1	1305	3	Y	852	708	1			197
							937	9									
03	3100	N	4903	-0-	1803	1803	925	1	2666	3	Y	1193	1249	1			141
							1312	9									
04	3000	N	4156	-0-	1156	2959	769	1	2469	3	Y	832	799	1			174
							3	4	915	9							

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
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							
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	1312	1	4323	3	Y	925	915	1			55
							1018	9									
02	6888	X	6535	-0-	-353	-0-	730	1	5039	3	Y	696	675	1			76
							766	9									
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	2282	1	5557	3	Y	1340	1370	1			46
							1474	9									
04	7380	X	7106	-0-	-274	-0-	1782	1	4096	3	Y	1116	1099	1			63
							1228	9									

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

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
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							
01	18104	X	8245	-0-	-9859	-0-	2009	1	5205	3	Y	936	923	1			48
							1	4	1030	9							
02	16352	X	6935	-0-	-9417	-0-	1698	1	4294	3	Y	857	860	1			45
							943	9									
03	17825	X	7211	-0-	-10614	-0-	1699	1	4645	3	Y	788	826	1			7
							867	9									
04	16740	X	7291	-0-	-9449	-0-	1715	1	4728	3	Y	771	765	1			13
							848	9									

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

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
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							
01	14353	X	13755	-0-	-598	-0-	3442	1	8919	3	Y	1265	1259	1			64
							2	4	1392	9							
02	14028	X	10415	-0-	-3613	-0-	2630	1	6651	3	Y	1031	1041	1			54
							1134	9									
03	15531	X	15168	-0-	-363	-0-	3658	1	10002	3	Y	1371	1414	1			11
							1508	9									
04	15030	X	13472	-0-	-1558	-0-	3236	1	8921	3	Y	1195	1186	1			20
							1315	9									

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

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
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							
01	9238	X	7169	-0-	-2069	-0-	1735	1	4981	3	Y	412	419	1			63
							453	9									
02	8344	X	6086	-0-	-2258	-0-	1450	1	4299	3	Y	306	298	1			71
							337	9									
03	7719	X	3140	-0-	-4579	-0-	806	1	2324	3	Y	9	79	1			1
							10	9									
04	7470	X	2451	-0-	-5019	-0-	580	1	1862	3	Y	5	5	1			1
							3	4	6	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

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
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							
01	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	728	1	2089	3	Y	604	593	1			92
							664	9									
02	3640	X	3268	-0-	-372	-0-	660	1	1957	3	Y	592	547	1			137
							651	9									
03	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	760	1	2190	3	Y	633	695	1			75
							696	9									
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	740	1	2376	3	Y	636	578	1			133
							3	4	700	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	343	1	14094	3	Y	1571	1637	1			96
							85	4	1728	9							
02	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	425	1	14123	3	Y	1551	1518	1			129
							1706	9									
03	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	564	1	14581	3	Y	1434	1508	1			55
							2	4	1577	9							
04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	887	1	14785	3	Y	1080	1097	1			38
							4	4	1188	9							

MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7317 - 18153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	12338	X	7385	-0-	-4953	-0-	1617	1	4191	3	Y	1433	1415	1			73
							1	4	1576	9							
02	10220	X	7144	-0-	-3076	-0-	1597	1	4039	3	Y	1371	1372	1			72
							1508	9									
03	10602	X	7196	-0-	-3406	-0-	1553	1	4246	3	Y	1270	1331	1			11
							1397	9									
04	10080	X	7273	-0-	-2807	-0-	1609	1	4435	3	Y	1117	1109	1			19
							1229	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	97	1			4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	101	100	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	176	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	77	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	3578	1	9272	3	Y	685	672	1			35
							2	4	754	9							
02	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	3232	1	8174	3	Y	508	516	1			27
							559	9									
03	13237	X	11890	-0-	-1347	-0-	3070	1	8396	3	Y	385	409	1			3
							424	9									
04	13050	X	11014	-0-	-2036	-0-	2777	1	7654	3	Y	530	524	1			9
							583	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	7626	X	5288	-0-	-2338	-0-	327	1	4129	3	Y	756	817	1			40
							832	9									
02	6888	X	6267	-0-	-621	-0-	1287	1	4292	3	Y	625	608	1			57
							688	9									
03	7626	X	6682	-0-	-944	-0-	477	1	5307	3	Y	816	823	1			50
							898	9									
04	7110	X	6470	-0-	-640	-0-	286	1	5119	3	Y	968	961	1			57
							1065	9									

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	16647	X	15784	-0-	-863	-0-	4032	1	10449	3	Y	1183	1171	1			60
							2	4	1301	9							
02	15176	X	13582	-0-	-1594	-0-	3531	1	8930	3	Y	1019	1025	1			54
							1121	9									
03	16802	X	14388	-0-	-2414	-0-	3556	1	9724	3	Y	1007	1053	1			8
							1108	9									
04	16260	X	13812	-0-	-2448	-0-	3426	1	9445	3	Y	855	849	1			14
							941	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 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
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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	813	3	479	9	Y	435	473	1			47
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	840	3	283	9	Y	257	241	1			63
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	925	3	299	9	Y	272	280	1			55
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	886	3	242	9	Y	220	243	1			32

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8556	X	7397	-0-	-1159	-0-	536	1	5856	3	Y	913	971	1			48
							1	4	1004	9							
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	1566	1	5033	3	Y	893	860	1			81
							982	9									
03	8153	X	7229	-0-	-924	-0-	508	1	5659	3	Y	965	987	1			59
							1062	9									
04	7890	X	6547	-0-	-1343	-0-	299	1	5353	3	Y	814	825	1			48
							895	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

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
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									
01	5983	X	4581	-0-		-1402	-0-	299	1	3354	3	Y	844	837	1			104
								928	9									
02	5404	X	3888	-0-		-1516	-0-	699	1	2257	3	Y	847	855	1			96
								932	9									
03	5611	X	3873	-0-		-1738	-0-	243	1	2708	3	Y	838	906	1			28
								922	9									
04	5430	X	3670	-0-		-1760	-0-	145	1	2590	3	Y	850	802	1			76
								935	9									

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325

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
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							
01	16865	X	16865	-0-		-0-	-0-	2408	1	13375	3	Y	959	822	1			354
								27	4	1055	9							
02	14838	X	14838	-0-		-0-	-0-	1380	1	12641	3	Y	740	839	1			255
								3	4	814	9							
03	15903	X	15777	-0-		-126	-0-	4912	1	9601	3	Y	846	872	1			229
								333	4	931	9							
04	15390	X	15011	-0-		-379	-0-	5581	1	8164	3	Y	821	799	1	2	8	249
								363	4	903	9							

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819

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
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							
01	8432	X	5839	-0-		-2593	-0-	802	1	4456	3	Y	520	476	1			192
								9	4	572	9							
02	7616	X	5162	-0-		-2454	-0-	450	1	4118	3	Y	539	545	1			186
								1	4	593	9							
03	8432	X	6611	-0-		-1821	-0-	2042	1	3935	3	Y	451	515	1			122
								138	4	496	9							
04	7800	X	7228	-0-		-572	-0-	2667	1	3903	3	Y	440	428	1			134
								174	4	484	9							

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873

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
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							
01	9827	X	9671	-0-		-156	-0-	1367	1	7591	3	Y	634	583	1			234
								16	4	697	9							
02	8876	X	8454	-0-		-422	-0-	769	1	7041	3	Y	584	617	1			201
								2	4	642	9							
03	9827	X	8854	-0-		-973	-0-	2687	1	5257	3	Y	662	684	1			179
								182	4	728	9							
04	9510	X	8382	-0-		-1128	-0-	3045	1	4455	3	Y	622	612	1			189
								198	4	684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	1830	1	10626	3	Y	1470	1427	1			261
							1617	9									
02	12824	X	11235	-0-	-1589	-0-	969	1	9004	3	Y	1147	1262	1			146
							1262	9									
03	14198	X	12196	-0-	-2002	-0-	1193	1	9704	3	Y	1180	1122	1			204
							1	4	1298	9							
04	13740	X	11170	-0-	-2570	-0-	1384	1	8090	3	Y	1218	1202	1			220
							356	4	1340	9							

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	9176	X	8460	-0-	-716	-0-	612	1	6721	3	Y	1024	1079	1			54
							1	4	1126	9							
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	1761	1	5667	3	Y	1056	1014	1			96
							1162	9									
03	9176	X	8930	-0-	-246	-0-	632	1	7032	3	Y	1150	1176	1			70
							1	4	1265	9							
04	8880	X	8286	-0-	-594	-0-	380	1	6799	3	Y	1006	1017	1			59
							1107	9									

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8773	X	6598	-0-	-2175	-0-	455	1	5099	3	Y	949	927	1			117
							1044	9									
02	7924	X	5987	-0-	-1937	-0-	1184	1	3825	3	Y	889	906	1			100
							978	9									
03	7502	X	5768	-0-	-1734	-0-	400	1	4451	3	Y	834	906	1			28
							917	9									
04	7140	X	5864	-0-	-1276	-0-	257	1	4603	3	Y	913	859	1			82
							1004	9									

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6417	X	4848	-0-	-1569	-0-	328	1	3677	3	Y	766	752	1			95
							843	9									
02	6440	X	4330	-0-	-2110	-0-	821	1	2654	3	Y	777	784	1			88
							855	9									
03	7130	X	4875	-0-	-2255	-0-	330	1	3680	3	Y	786	848	1			26
							865	9									
04	6900	X	4724	-0-	-2176	-0-	198	1	3543	3	Y	894	840	1			80
							983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646

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
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									
01	8370	X	5773	-0-	-2597	-0-	391	1	4339	3	Y	934	992	1			64
							16	4	1027	9							
02	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	1225	1	3957	3	Y	1134	1113	1			85
							1247	9									
03	8370	X	6344	-0-	-2026	-0-	422	1	4698	3	Y	1112	1150	1			47
							1	4	1223	9							
04	7080	X	5635	-0-	-1445	-0-	241	1	4305	3	Y	990	971	1			66
							1089	9									

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549

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
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							
01	11780	X	11727	-0-	-53	-0-	1625	1	9434	3	Y	607	599	1			108
							668	9									
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1075	1	9986	3	Y	434	487	1			55
							477	9									
03	11594	X	10152	-0-	-1442	-0-	1060	1	8619	3	Y	429	410	1			74
							1	4	472	9							
04	11340	X	9496	-0-	-1844	-0-	1278	1	7485	3	Y	367	375	1			66
							329	4	404	9							

CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

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
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							
01	12741	X	12446	-0-	-295	-0-	1657	1	9620	3	Y	1063	965	1			189
							1169	9									
02	11508	X	11244	-0-	-264	-0-	975	1	9056	3	Y	1103	1151	1			141
							1213	9									
03	12741	X	12153	-0-	-588	-0-	1163	1	9454	3	Y	1395	1294	1			242
							1	4	1535	9							
04	12270	X	11388	-0-	-882	-0-	1420	1	8323	3	Y	1163	1195	1			210
							366	4	1279	9							

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594

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
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							
01	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	526	1	3054	3	Y	548	537	1			97
							603	9									
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	454	1	4222	3	Y	518	549	1			66
							570	9									
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	589	1	4790	3	Y	691	637	1			120
							760	9									
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	734	1	4306	3	Y	610	620	1			110
							189	4	671	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473

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
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							
01	7533	X	6899	-0-		-634	-0-	945	1	5485	3	Y	426	440	1			76
								469	9									
02	6804	X	5980	-0-		-824	-0-	557	1	5179	3	Y	222	270	1			28
								244	9									
03	7533	X	5910	-0-		-1623	-0-	624	1	5077	3	Y	189	184	1			33
								1	4	208	9							
04	7260	X	5805	-0-		-1455	-0-	770	1	4521	3	Y	287	268	1			52
								198	4	316	9							

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	(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
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							
01	8587	X	6566	-0-		-2021	-0-	850	1	4933	3	Y	712	702	1			127
								783	9									
02	7420	X	6447	-0-		-973	-0-	542	1	5032	3	Y	794	820	1			101
								873	9									
03	7812	X	7110	-0-		-702	-0-	669	1	5440	3	Y	909	853	1			157
								1	4	1000	9							
04	7080	X	6673	-0-		-407	-0-	819	1	4796	3	Y	770	788	1			139
								211	4	847	9							

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	(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
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									
01	5580	X	5174	-0-		-406	-0-	350	1	3920	3	Y	822	810	1			102
								904	9									
02	5040	X	4644	-0-		-396	-0-	887	1	2868	3	Y	808	819	1			91
								889	9									
03	5580	X	4836	-0-		-744	-0-	324	1	3611	3	Y	819	883	1			27
								901	9									
04	5400	X	4552	-0-		-848	-0-	193	1	3443	3	Y	833	786	1			74
								916	9									

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	(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
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							
01	5316	X	5316	-0-		-0-	-0-	1057	1	2796	3	Y	1273	1338	1			148
								63	4	1400	9							
02	4712	X	4712	-0-		-0-	-0-	582	1	2769	3	Y	1235	1199	1			184
								2	4	1359	9							
03	4953	X	4953	-0-		-0-	-0-	508	1	2998	3	Y	1313	1391	1			106
								3	4	1444	9							
04	4827	X	4827	-0-		-0-	-0-	467	1	2863	3	Y	1322	1204	1			224
								43	4	1454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1076	1	2848	3	Y	1695	1793	1			197
							65	4	1865	9							
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	589	1	2801	3	Y	1429	1413	1			213
							2	4	1572	9							
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	559	1	3300	3	Y	1902	1962	1			153
							3	4	2092	9							
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	491	1	3010	3	Y	1580	1460	1	7	8	266
							46	4	1738	9							

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6510	X	4918	-0-	-1592	-0-	329	1	3674	3	Y	820	879	1			56
							13	4	902	9							
02	5880	X	5615	-0-	-265	-0-	1090	1	3523	3	Y	911	899	1			68
							1002	9									
03	6510	X	5598	-0-	-912	-0-	381	1	4241	3	Y	886	917	1			37
							1	4	975	9							
04	6090	X	5329	-0-	-761	-0-	234	1	4190	3	Y	823	805	1			55
							905	9									

AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	13330	X	8721	-0-	-4609	-0-	628	1	7262	3	Y	732	796	1			50
							26	4	805	9							
02	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	2541	1	8222	3	Y	1209	1168	1			91
							1330	9									
03	13330	X	11349	-0-	-1981	-0-	847	1	9433	3	Y	970	1020	1			41
							2	4	1067	9							
04	12390	X	10864	-0-	-1526	-0-	519	1	9276	3	Y	972	948	1			65
							1069	9									

AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	8556	X	7282	-0-	-1274	-0-	508	1	5618	3	Y	1032	1089	1			71
							21	4	1135	9							
02	7728	X	7370	-0-	-358	-0-	1449	1	4682	3	Y	1126	1112	1			85
							1239	9									
03	8556	X	7529	-0-	-1027	-0-	515	1	5734	3	Y	1163	1199	1			49
							1	4	1279	9							
04	8280	X	6554	-0-	-1726	-0-	288	1	5157	3	Y	1008	989	1			68
							1109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500

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
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							
01	7037	X	5821	-0-		-1216	-0-		401	1	4487	3	Y	848	839	1			105
									933	9									
02	6356	X	5622	-0-		-734	-0-		1096	1	3543	3	Y	894	898	1			101
									983	9									
03	7037	X	5634	-0-		-1403	-0-		388	1	4324	3	Y	838	911	1			28
									922	9									
04	6690	X	5090	-0-		-1600	-0-		226	1	4048	3	Y	742	704	1			66
									816	9									

MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179

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
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							
01	9849	X	9849	-0-		-0-	-0-		203	1	8366	3	Y	1117	1121	1			68
									51	4	1229	9							
02	6524	X	6479	-0-		-45	-0-		169	1	5629	3	Y	619	636	1			51
									681	9									
03	9307	X	9307	-0-		-0-	-0-		307	1	7931	3	Y	971	985	1			37
									1	4	1068	9							
04	9540	X	7989	-0-		-1551	-0-		399	1	6647	3	Y	855	862	1			30
									2	4	941	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969

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
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							
01	9548	X	3895	-0-		-5653	-0-		688	1	2330	3	Y	797	791	1			47
									877	9									
02	8624	X	2623	-0-		-6001	-0-		226	1	1570	3	Y	752	717	1			82
									827	9									
03	5952	X	3663	-0-		-2289	-0-		821	1	1933	3	Y	826	879	1			29
									909	9									
04	5760	X	3574	-0-		-2186	-0-		929	1	2071	3	Y	522	522	1			29
									574	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901

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
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-
01	2294	X	-0-	-0-		-2294	-0-						Y	1	1	1			-0-
02	2044	X	1874	-0-		-170	-0-		331	1	982	3	Y	510	392	1			118
									561	9									
03	2536	X	2536	-0-		-0-	-0-		463	1	1334	3	Y	672	711	1			79
									739	9									
04	2178	X	2178	-0-		-0-	-0-		362	1	1162	3	Y	593	548	1			124
									2	4	652	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. (I) GAS 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	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	X	32	-0-	-2107	-0-	10	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-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-

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

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							
01	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	436	1	1252	3	Y	748	714	1			114
							823	9									
02	2800	X	2045	-0-	-755	-0-	379	1	1123	3	Y	494	494	1			114
							543	9									
03	3100	X	1500	-0-	-1600	-0-	209	1	601	3	Y	627	667	1			74
							690	9									
04	2580	X	1521	-0-	-1059	-0-	223	1	715	3	Y	529	493	1			110
							1	4	582	9							

WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

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									
01	3379	X	2103	-0-	-1276	-0-	224	1	1303	3	N	524	361	1			380
							576	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2670	3	585	9	N	532	512	1			400
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3058	3	652	9	N	593	705	1			288
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2564	3	585	9	N	532	512	1			308

WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

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									
01	3565	X	2221	-0-	-1344	-0-	235	1	1363	3	N	566	537	1			232
							623	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	2733	3	613	9	N	557	544	1			245
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3158	3	667	9	N	606	523	1			328
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2611	3	677	9	N	615	520	1			423

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200

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
01	6417	X	4193	-0-	-2224	-0-	3401	3	792	9	N	720	733	1			487
02	5796	X	4188	-0-	-1608	-0-	3096	3	323	4	N	699	688	1			498
							769	9									
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	3877	3	14	4	N	842	675	1			665
							926	9									
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3820	3	861	9	N	783	869	1	1	8	578

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
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
01	7192	X	4227	-0-	-2965	-0-	3153	3	1074	9	N	976	833	1			435
02	6496	X	4358	-0-	-2138	-0-	2991	3	312	4	N	959	1042	1			352
							1055	9									
03	6448	X	4790	-0-	-1658	-0-	3681	3	13	4	N	996	1066	1			282
							1096	9									
04	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	3575	3	1065	9	N	968	722	1	1	8	527

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
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									
01	13578	X	12377	-0-	-1201	-0-	81	1	10750	3	N	1405	1430	1			343
							1546	9									
02	11116	X	10211	-0-	-905	-0-	98	1	8771	3	N	1220	1363	1			200
							1342	9									
03	12493	X	10495	-0-	-1998	-0-	53	1	8929	3	N	1375	1412	1			163
							1513	9									
04	12090	X	10434	-0-	-1656	-0-	8979	3	1455	9	N	1323	1271	1			215

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
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									
01	5394	X	2622	-0-	-2772	-0-	301	1	1746	3	N	523	681	1			237
							575	9									
02	4872	X	3640	-0-	-1232	-0-	3034	3	606	9	N	551	545	1			243
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	3915	3	725	9	N	659	730	1			172
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3410	3	789	9	N	717	709	1			180

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
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									
01	14198	X	11261	-0-	-2937	-0-	9893	3	1368	9	N	1244	1309	1			274
02	12824	X	9522	-0-	-3302	-0-	40	1	8363	3	N	1017	1035	1			256
							1119	9									
03	14198	X	10995	-0-	-3203	-0-	9570	3	1425	9	N	1295	1260	1			291
04	11310	X	9394	-0-	-1916	-0-	43	1	8252	3	N	999	1050	1			240
							1099	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	9393	X	8457	-0-	-936	-0-	606	1	6789	3	Y	962	983	1			53
							4	4	1058	9							
02	8484	X	8003	-0-	-481	-0-	1682	1	5437	3	Y	731	725	1			59
							80	4	804	9							
03	8742	X	8196	-0-	-546	-0-	612	1	6811	3	Y	703	730	1			32
							773	9									
04	8190	X	7974	-0-	-216	-0-	379	1	6782	3	Y	689	686	1			35
							55	4	758	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3038	X	944	-0-	-2094	-0-	87	1	483	3	Y	334	325	1			55
							7	4	367	9							
02	2744	X	1387	-0-	-1357	-0-	1037	3	12	4	Y	307	292	1			70
							338	9									
03	3038	X	2213	-0-	-825	-0-	1782	3	2	4	Y	390	422	1			38
							429	9									
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1740	3	57	4	Y	636	614	1			60
							700	9									

MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 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
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									
01	8246	X	5046	-0-	-3200	-0-	365	1	4092	3	Y	534	555	1			29
							2	4	587	9							
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1574	1	5090	3	Y	770	737	1			62
							74	4	847	9							
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	662	1	7370	3	Y	724	753	1			33
							796	9									
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	460	1	8234	3	Y	786	779	1			40
							67	4	865	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	4836	X	4027	-0-	-809	-0-	602	1	2842	3	Y	484	473	1			80
							51	4	532	9							
02	4368	X	2762	-0-	-1606	-0-	2318	3	26	4	Y	380	374	1			86
							418	9									
03	4836	X	3480	-0-	-1356	-0-	3030	3	3	4	Y	406	453	1			39
							447	9									
04	4290	X	2428	-0-	-1862	-0-	1864	3	61	4	Y	457	453	1			43
							503	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4557	X	3690	-0-	-867	-0-	484	1	2420	3	Y	677	671	1			112
							41	4	745	9							
02	4116	X	3678	-0-	-438	-0-	3004	3	34	4	Y	582	562	1			132
							640	9									
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4186	3	5	4	Y	541	621	1			52
							595	9									
04	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	3419	3	112	4	Y	92	135	1			9
							101	9									

NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	408	1	1923	3	Y	649	601	1			107
							35	4	714	9							
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	2142	3	19	4	Y	538	523	1			122
							592	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2851	3	3	4	Y	519	591	1			50
							571	9									
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3634	3	119	4	Y	372	387	1			35
							409	9									

AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	9207	X	6235	-0-	-2972	-0-	429	1	4717	3	Y	989	1046	1			52
							1	4	1088	9							
02	7812	X	6243	-0-	-1569	-0-	1218	1	3919	3	Y	1005	966	1			91
							1106	9									
03	7843	X	6728	-0-	-1115	-0-	453	1	5041	3	Y	1122	1145	1			68
							1234	9									
04	7110	X	6292	-0-	-818	-0-	275	1	4919	3	Y	998	1007	1			59
							1098	9									

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	9951	X	6424	-0-	-3527	-0-	448	1	4987	3	Y	898	955	1			47
							1	4	988	9							
02	9016	X	8067	-0-	-949	-0-	1625	1	5214	3	Y	1116	1062	1			101
							1228	9									
03	9982	X	8203	-0-	-1779	-0-	569	1	6340	3	Y	1176	1205	1			72
							1294	9									
04	9660	X	6365	-0-	-3295	-0-	285	1	5102	3	Y	889	908	1			53
							978	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	9021	X	6726	-0-	-2295	-0-	481	1	5300	3	Y	858	917	1			45
							1	4	944	9							
02	8148	X	6899	-0-	-1249	-0-	1429	1	4598	3	Y	793	766	1			72
							872	9									
03	8463	X	7295	-0-	-1168	-0-	522	1	5814	3	Y	872	891	1			53
							959	9									
04	7890	X	6984	-0-	-906	-0-	322	1	5753	3	Y	826	830	1			49
							909	9									

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6169	X	5069	-0-	-1100	-0-	368	1	4078	3	Y	553	580	1			38
							15	4	608	9							
02	5544	X	4928	-0-	-616	-0-	1026	1	3315	3	Y	534	532	1			40
							587	9									
03	6138	X	5104	-0-	-1034	-0-	367	1	4088	3	Y	589	604	1			25
							1	4	648	9							
04	5940	X	4702	-0-	-1238	-0-	216	1	3870	3	Y	560	547	1			38
							616	9									

AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 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
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									
01	8959	X	6957	-0-	-2002	-0-	481	1	5335	3	Y	1019	1057	1			70
							20	4	1121	9							
02	8092	X	6088	-0-	-2004	-0-	1203	1	3886	3	Y	908	910	1			68
							999	9									
03	8711	X	6491	-0-	-2220	-0-	439	1	4882	3	Y	1063	1086	1			45
							1	4	1169	9							
04	8430	X	6239	-0-	-2191	-0-	268	1	4790	3	Y	1074	1047	1			72
							1181	9									

AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 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
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									
01	6200	X	3725	-0-	-2475	-0-	262	1	2927	3	Y	477	504	1			33
							11	4	525	9							
02	5600	X	3778	-0-	-1822	-0-	772	1	2496	3	Y	464	462	1			35
							510	9									
03	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	263	1	2926	3	Y	768	771	1			32
							1	4	845	9							
04	4770	X	3589	-0-	-1181	-0-	151	1	2705	3	Y	666	653	1			45
							733	9									

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 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 8256 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	616	3	310	9	N	282	178	1			194
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	428	3	45	4	N	227	348	1			73
							250	9									
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	518	3	2	4	N	244	170	1			147
							268	9									
04	900	N	740	-0-	-160	-0-	503	3	237	9	N	215	181	1	1	8	180

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 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
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									
01	9703	X	9405	-0-	-298	-0-	704	1	7883	3	Y	740	769	1			40
							4	4	814	9							
02	8764	X	8658	-0-	-106	-0-	1837	1	5938	3	Y	724	706	1			58
							87	4	796	9							
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	686	1	7637	3	Y	840	860	1			38
							924	9									
04	9090	X	9041	-0-	-49	-0-	433	1	7749	3	Y	724	725	1			37
							63	4	796	9							

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 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
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									
01	6975	X	6802	-0-	-173	-0-	501	1	5607	3	Y	628	651	1			34
							3	4	691	9							
02	6300	X	6280	-0-	-20	-0-	1306	1	4217	3	Y	632	615	1			51
							62	4	695	9							
03	6789	X	3641	-0-	-3148	-0-	264	1	2944	3	Y	394	427	1			18
							433	9									
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	7626	X	7217	-0-	-409	-0-	513	1	5742	3	Y	872	875	1			48
							3	4	959	9							
02	6832	X	6402	-0-	-430	-0-	1330	1	4299	3	Y	645	641	1			52
							63	4	710	9							
03	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	522	1	5815	3	Y	690	711	1			31
							759	9									
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	333	1	5952	3	Y	659	657	1			33
							49	4	725	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	5921	X	5097	-0-	-824	-0-	786	1	3708	3	Y	487	476	1			80
							67	4	536	9							
02	5348	X	4285	-0-	-1063	-0-	3766	3	43	4	Y	433	415	1			98
							476	9									
03	5921	X	5004	-0-	-917	-0-	4382	3	5	4	Y	561	605	1			54
							617	9									
04	5460	X	4146	-0-	-1314	-0-	3367	3	110	4	Y	608	605	1			57
							669	9									

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1209	N	997	-0-	-212	-0-	683	3	314	9	Y	285	313	1			120
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	768	3	230	9	Y	209	157	1			172
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1345	3	276	9	Y	251	293	1			130
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1710	3	211	9	Y	192	155	1			167

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
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
01	1736	X	1395	-0-	-341	-0-	1372	3	23	9	Y	21	22	1			9
02	1568	X	795	-0-	-773	-0-	780	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	2015	X	823	-0-	-1192	-0-	804	3	19	9	Y	17	20	1			9
04	1950	X	413	-0-	-1537	-0-	398	3	15	9	Y	14	11	1			12

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	271	3	353	9	Y	321	297	1			92
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	389	3	286	9	Y	260	264	1			88
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	499	3	309	9	Y	281	271	1			98
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	276	263	1			111

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	208	3	406	9	Y	369	368	1			106
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	606	3	329	9	Y	299	304	1			101
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	948	3	355	9	Y	323	311	1			113
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1072	3	350	9	Y	318	303	1			128

YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1891	X	836	-0-	-1055	-0-	747	3	89	9	Y	81	88	1			34
02	1232	X	536	-0-	-696	-0-	472	3	64	9	Y	58	45	1			47
03	837	X	343	-0-	-494	-0-	266	3	77	9	Y	70	81	1			36
04	810	X	195	-0-	-615	-0-	136	3	59	9	Y	54	43	1			47

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1122	-0-	-588	-0-	303	1	526	3	Y	266	273	1			158
							293	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	374	1	1048	3	Y	350	395	1			113
							385	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	275	1	945	3	Y	328	269	1			172
							361	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	291	1	741	3	Y	297	368	1			101
							327	9									
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	402	1	1558	3	Y	337	282	1			156
							371	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	244	1	1545	3	Y	278	285	1			149
							306	9									

YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	864	-0-	-276	-0-	113	1	518	3	Y	212	214	1			86
							233	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	800	3	267	9	Y	243	270	1			59
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	784	3	230	9	Y	209	208	1			60
02	812	N	484	-0-	-328	-0-	298	3	186	9	Y	169	172	1			57
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1090	3	201	9	Y	183	176	1			64
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1516	3	197	9	Y	179	171	1			72

YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	153	163	1			41
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	17	4	130	9	Y	118					159
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	4	165	9	Y	150	137	1			172
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	4	186	9	Y	169	142	1			199

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	29	28	1			13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			11
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	3	18	9	Y	16	13	1			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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									
01	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	283	1	973	3	Y	59	48	1			31
							65	9									
02	1204	X	1030	-0-	-174	-0-	274	1	698	3	Y	53	66	1			18
							58	9									
03	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	314	1	1216	3	Y	59	50	1			27
							65	9									
04	1560	X	1494	-0-	-66	-0-	196	1	1243	3	Y	50	50	1			27
							55	9									

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
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
01	1674	X	1200	-0-	-474	-0-	999	3	201	9	Y	183	199	1			77
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1092	3	144	9	Y	131	101	1			107
03	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1040	3	173	9	Y	157	183	1			81
04	1170	X	880	-0-	-290	-0-	747	3	133	9	Y	121	97	1			105

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
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
01	806	N	627	-0-	-179	-0-	586	3	41	9	Y	37	40	1			16
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	415	3	28	9	Y	25	20	1			21
03	744	N	388	-0-	-356	-0-	354	3	34	9	Y	31	36	1			16
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	234	3	26	9	Y	24	19	1			21

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	269	1	925	3	Y	196	161	1			103
							216	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	367	1	935	3	Y	178	220	1			61
							196	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	307	1	1190	3	Y	201	169	1			93
							221	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	181	1	1147	3	Y	167	171	1			89
							184	9									

YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 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
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
01	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2984	3	23	9	Y	21	22	1			9
02	2688	X	1717	-0-	-971	-0-	1702	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	3410	X	1685	-0-	-1725	-0-	1666	3	19	9	Y	17	20	1			9
04	3300	X	827	-0-	-2473	-0-	812	3	15	9	Y	14	11	1			12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	162	1	558	3	Y	272	261	1			133
							299	9									
02	1120	N	930	-0-	-190	-0-	189	1	481	3	Y	236	199	1			170
							260	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	218	1	843	3	Y	258	316	1			112
							284	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	122	1	775	3	Y	232	258	1			86
							255	9									

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	319	1	1098	3	Y	90	87	1			44
							99	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	359	1	914	3	Y	79	66	1			57
							87	9									
03	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	290	1	1123	3	Y	85	105	1			37
							94	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1197	3	Y	78	86	1			29
							86	9									

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	185	3	31	9	Y	28	30	1			7
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	92	3	24	9	Y	22					29
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	146	3	30	9	Y	27	25	1			31
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	304	3	34	9	Y	31	26	1			36

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

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									
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	438	1	1886	3	Y	433	355	1			340
						476	9									
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	414	1	1261	3	Y	243	346	1			237
						267	9									
03	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	345	1	1229	3	Y	278	332	1			183
						306	9									
04	2700 X	1098	-0-	-1602	-0-	43	1	848	3	Y	188	167	1			204
						207	9									

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-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
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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	3	176	9	Y	160	160	1			46
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	3	143	9	Y	130	132	1			44
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	3	154	9	Y	140	135	1			49
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	3	153	9	Y	139	132	1			56

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
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
01	6169	X	4538	-0-	-1631	-0-	4064	3	474	9	N	431	359	1			292
02	6636	X	4195	-0-	-2441	-0-	3394	3	354	4	N	406	400	1	1	8	297
							447	9									
03	7347	X	3961	-0-	-3386	-0-	3540	3	13	4	N	371	523	1			145
							408	9									
04	7110	X	3874	-0-	-3236	-0-	3431	3	443	9	N	403	364	1			184

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. (I) GAS 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	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							
01	8649	X	7723	-0-	-926	-0-	1986	1	5021	3	Y	648	612	1			76
							3	4	713	9							
02	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	2444	1	4042	3	Y	580	612	1			44
							41	4	638	9							
03	8804	X	8102	-0-	-702	-0-	2632	1	4421	3	Y	717	716	1			45
							260	4	789	9							
04	8520	X	7807	-0-	-713	-0-	2464	1	3923	3	Y	726	695	1			76
							621	4	799	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	2	1	209	3	Y	160	175	1			114
							176	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	2	1	179	3	Y	93	89	1			118
							102	9									
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	1	229	3	Y	109	170	1			57
							120	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	198	3	116	9	Y	105	89	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	N	728	718	1			234
							485	4	801	9							
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	213	3	371	4	N	615	535	1			314
							677	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	252	3	103	4	N	707	540	1			481
							778	9									
04	1410	N	833	-0-	-577	-0-	186	3	647	9	N	588	865	1			204

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B101H RRCID -> 299832 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7324 - 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
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									
01	8308	X	7259	-0-	-1049	-0-	1818	1	4813	3	Y	571	536	1			74
							628	9									
02	7392	X	6015	-0-	-1377	-0-	2086	1	3458	3	Y	428	448	1			54
							471	9									
03	7936	X	6521	-0-	-1415	-0-	2212	1	3763	3	Y	496	482	1			68
							546	9									
04	7680	X	5886	-0-	-1794	-0-	2003	1	3136	3	Y	617	605	1			80
							68	4	679	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	41044	X	33462	-0-	-7582	-0-	2765	1	27271	3	Y	3075	3110	1			62
							43	4	3383	9							
02	36176	X	28780	-0-	-7396	-0-	2869	1	23109	3	Y	2539	2468	1			133
							9	4	2793	9							
03	39091	X	30835	-0-	-8256	-0-	3019	1	24868	3	Y	2680	2726	1			87
							2948	9									
04	36300	X	28584	-0-	-7716	-0-	2594	1	23344	3	Y	2403	2374	1			116
							3	4	2643	9							

CENIZO A WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	14477	X	13710	-0-	-767	-0-	1814	1	10567	3	Y	1083	1034	1			168
							138	4	1191	9							
02	13076	X	12022	-0-	-1054	-0-	1077	1	10030	3	Y	832	870	1			130
							915	9									
03	14167	X	12548	-0-	-1619	-0-	1272	1	10341	3	Y	850	877	1			103
							935	9									
04	13680	X	11361	-0-	-2319	-0-	1533	1	8782	3	Y	726	710	1			119
							247	4	799	9							

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
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
01	6758	X	3832	-0-	-2926	-0-	3503	3	329	9	N	299	359	1			67
02	6104	X	3633	-0-	-2471	-0-	2902	3	303	4	N	389	336	1			120
							428	9									
03	6045	X	3727	-0-	-2318	-0-	3268	3	12	4	N	406	361	1			165
							447	9									
04	5280	X	3699	-0-	-1581	-0-	3259	3	440	9	N	400	350	1			215

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
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							
01	10695	X	9424	-0-	-1271	-0-	2394	1	6206	3	Y	748	750	1			38
							1	4	823	9							
02	9660	X	9134	-0-	-526	-0-	2408	1	6091	3	Y	577	585	1			30
							635	9									
03	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	2567	1	7019	3	Y	628	653	1			5
							691	9									
04	10350	X	10140	-0-	-210	-0-	2478	1	6830	3	Y	756	748	1			13
							832	9									

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
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									
01	8587	X	8517	-0-	-70	-0-	5742	1	1514	3	N	881	724	1			438
							292	4	969	9							
02	7756	X	3177	-0-	-4579	-0-	796	1	1622	3	N	677	705	1			410
							14	4	745	9							
03	8587	X	3193	-0-	-5394	-0-	1355	1	1109	3	N	663	705	1			368
							729	9									
04	8250	X	3733	-0-	-4517	-0-	1055	1	1838	3	N	764	699	1			433
							840	9									

SAN ANTONIO A1100 WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 7352 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
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									
01	6355	X	5959	-0-	-396	-0-	5648	3	2	4	N	281	183	1			379
							309	9									
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5678	3	11	4	N	300	353	1			326
							330	9									
03	7502	X	4923	-0-	-2579	-0-	4657	3	266	9	N	242	184	1			384
04	7260	X	1029	-0-	-6231	-0-	963	3	66	9	N	60					444

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. (I) GAS 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	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							
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	886	1	2241	3	Y	545	513	1			64
							1	4	600	9							
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1087	1	1799	3	Y	486	513	1			37
							18	4	535	9							
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1111	1	1869	3	Y	611	610	1			38
							110	4	672	9							
04	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	955	1	1525	3	Y	633	605	1			66
							241	4	696	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B103H RRCID -> 299908 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338

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									
01	10137	X	10069	-0-	-68	-0-	2238	1	5922	3	Y	1735	1621	1			225
							1909	9									
02	9156	X	8503	-0-	-653	-0-	2607	1	4321	3	Y	1432	1476	1			181
							1575	9									
03	10137	X	9318	-0-	-819	-0-	2788	1	4742	3	Y	1625	1583	1			223
							1788	9									
04	9810	X	8672	-0-	-1138	-0-	2836	1	4191	3	Y	1407	1447	1			183
							97	4	1548	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: D110H RRCID -> 299909 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484

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							
01	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	3120	1	8392	3	Y	1382	1329	1			105
							1520	9									
02	11144	X	10293	-0-	-851	-0-	3463	1	5731	3	Y	990	1036	1			59
							10	4	1089	9							
03	12989	X	10613	-0-	-2376	-0-	3625	1	6164	3	Y	642	657	1			44
							118	4	706	9							
04	12600	X	10265	-0-	-2335	-0-	3415	1	5229	3	Y	815	784	1			75
							724	4	897	9							

HATCH-CENIZO DIM EAST WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556

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
01	11811	X	8776	-0-	-3035	-0-	7448	3	1328	9	N	1207	1183	1			392
02	12236	X	6260	-0-	-5976	-0-	5356	3	904	9	N	822	996	1			218
03	13547	X	7646	-0-	-5901	-0-	6524	3	1122	9	N	1020	971	1			267
04	13110	X	7083	-0-	-6027	-0-	5992	3	1091	9	N	992	691	1	1	8	567

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
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							
01	22320	X	20518	-0-	-1802	-0-	2674	1	15574	3	Y	1878	1768	1			292
							204	4	2066	9							
02	20048	X	16283	-0-	-3765	-0-	1412	1	13157	3	Y	1558	1606	1			244
							1714	9									
03	21700	X	18998	-0-	-2702	-0-	1910	1	15520	3	Y	1425	1497	1			172
							1568	9									
04	20910	X	18222	-0-	-2688	-0-	2412	1	13880	3	Y	1401	1344	1			229
							389	4	1541	9							

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
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									
01	961	X	712	-0-	-249	-0-	107	1	288	3	N	288	327	1			323
							317	9									
02	840	X	685	-0-	-155	-0-	149	1	246	3	N	264	352	1			235
							290	9									
03	930	X	792	-0-	-138	-0-	179	1	305	3	N	280	180	1			335
							308	9									
04	870	X	438	-0-	-432	-0-	41	3	160	4	N	215	155	1			395
							237	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	11749	X	9184	-0-	-2565	-0-	2135	1	5426	3	Y	1473	1390	1			173
							3	4	1620	9							
02	10276	X	8024	-0-	-2252	-0-	2480	1	4102	3	Y	1274	1351	1			96
							41	4	1401	9							
03	11129	X	8869	-0-	-2260	-0-	2588	1	4346	3	Y	1527	1528	1			95
							255	4	1680	9							
04	10560	X	6313	-0-	-4247	-0-	1662	1	2652	3	Y	1436	1381	1			150
							419	4	1580	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	9517	X	8650	-0-	-867	-0-	2004	1	5436	3	Y	1100	1033	1			143
							1210	9									
02	8596	X	7499	-0-	-1097	-0-	2464	1	4085	3	Y	864	898	1			109
							950	9									
03	9517	X	8252	-0-	-1265	-0-	2657	1	4519	3	Y	978	953	1			134
							1076	9									
04	9210	X	7754	-0-	-1456	-0-	2711	1	4006	3	Y	859	881	1			112
							92	4	945	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	28334	X	22674	-0-	-5660	-0-	1803	1	17783	3	Y	2782	2816	1			56
							28	4	3060	9							
02	25592	X	19638	-0-	-5954	-0-	1854	1	14933	3	Y	2586	2506	1			136
							6	4	2845	9							
03	27001	X	21232	-0-	-5769	-0-	1951	1	16072	3	Y	2917	2959	1			94
							3209	9									
04	24750	X	18786	-0-	-5964	-0-	1607	1	14457	3	Y	2473	2448	1			119
							2	4	2720	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	1347	1	3569	3	Y	1409	1323	1			183
							1550	9									
02	6356	X	3380	-0-	-2976	-0-	831	1	1377	3	Y	1065	1114	1			134
							1172	9									
03	7037	X	3790	-0-	-3247	-0-	918	1	1562	3	Y	1191	1161	1			164
							1310	9									
04	6810	X	3328	-0-	-3482	-0-	884	1	1328	3	Y	987	1022	1			129
							30	4	1086	9							

KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	1808	1	17830	3	Y	2875	2908	1			58
							28	4	3163	9							
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1794	1	14451	3	Y	2662	2580	1			140
							6	4	2928	9							
03	20925	X	19964	-0-	-961	-0-	1862	1	15338	3	Y	2513	2572	1			81
							2764	9									
04	20250	X	19019	-0-	-1231	-0-	1629	1	14654	3	Y	2485	2446	1			120
							2	4	2734	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	4216	1	11421	3	Y	1928	1850	1			147
							2121	9									
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	3770	1	6246	3	Y	1318	1387	1			78
							11	4	1450	9							
03	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	4592	1	7815	3	Y	1533	1505	1			106
							149	4	1686	9							
04	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	6726	1	10081	3	Y	1492	1461	1			137
							1426	4	1641	9							

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

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
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							
01	10261	X	5149	-0-	-5112	-0-	1030	1	3647	3	Y	427	412	1			51
							2	4	470	9							
02	9156	X	5113	-0-	-4043	-0-	1651	1	2800	3	Y	576	583	1			44
							28	4	634	9							
03	9424	X	5572	-0-	-3852	-0-	1588	1	3077	3	Y	682	683	1			43
							157	4	750	9							
04	8340	X	6686	-0-	-1654	-0-	2155	1	3445	3	Y	494	485	1			52
							543	4	543	9							

GLASSCOCK ALLOCATION 2 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749

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
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							
01	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	1576	1	3919	3	Y	588	554	1			69
							2	4	647	9							
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1934	1	3198	3	Y	532	561	1			40
							32	4	585	9							
03	6324	X	5927	-0-	-397	-0-	1871	1	3142	3	Y	663	662	1			41
							185	4	729	9							
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1879	1	2998	3	Y	777	737	1			81
							474	4	855	9							

KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371

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
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									
01	11997	X	9990	-0-	-2007	-0-	2483	1	6693	3	Y	720	530	1			254
							22	4	792	9							
02	10472	X	9092	-0-	-1380	-0-	3153	1	5227	3	Y	647	781	1	1	8	119
							712	9									
03	11005	X	9471	-0-	-1534	-0-	3216	1	5469	3	Y	696	736	1			79
							20	4	766	9							
04	9660	X	9586	-0-	-74	-0-	3298	1	4954	3	Y	716	743	1			52
							546	4	788	9							

KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085

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
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									
01	13764	X	10744	-0-	-3020	-0-	2537	1	6830	3	Y	1231	909	1			435
							23	4	1354	9							
02	11844	X	9850	-0-	-1994	-0-	3234	1	5362	3	Y	1140	1364	1			211
							1254	9									
03	12152	X	10600	-0-	-1552	-0-	3399	1	5781	3	Y	1272	1338	1			145
							21	4	1399	9							
04	11400	X	9664	-0-	-1736	-0-	3239	1	4857	3	Y	938	1015	1			68
							536	4	1032	9							

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
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									
01	18197	X	15610	-0-	-2587	-0-	3698	1	9956	3	Y	1748	1288	1			618
							33	4	1923	9							
02	16044	X	13692	-0-	-2352	-0-	4484	1	7435	3	Y	1612	1932	1			298
							1773	9									
03	17267	X	14821	-0-	-2446	-0-	4785	1	8138	3	Y	1699	1803	1			194
							29	4	1869	9							
04	16410	X	14255	-0-	-2155	-0-	4679	1	7023	3	Y	1617	1693	1			118
							774	4	1779	9							

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
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									
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	822	1	2179	3	Y	743	700	1			96
							817	9									
02	3080	X	1929	-0-	-1151	-0-	607	1	1011	3	Y	283	343	1			36
							311	9									
03	3410	X	2232	-0-	-1178	-0-	692	1	1178	3	Y	329	320	1			45
							362	9									
04	3300	X	1441	-0-	-1859	-0-	436	1	810	3	Y	164	188	1			21
							15	4	180	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	1633	1	4321	3	Y	1181	1109	1			153
							1299	9									
02	7112	X	6243	-0-	-869	-0-	1920	1	3182	3	Y	1037	1059	1			131
							1141	9									
03	7750	X	6732	-0-	-1018	-0-	2023	1	3441	3	Y	1153	1126	1			158
							1268	9									
04	7140	X	6321	-0-	-819	-0-	2098	1	3103	3	Y	953	987	1			124
							72	4	1048	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	8277	X	6658	-0-	-1619	-0-	1543	1	4596	3	Y	472	473	1			61
							519	9									
02	7224	X	6396	-0-	-828	-0-	2042	1	3385	3	Y	881	831	1			111
							969	9									
03	7564	X	6586	-0-	-978	-0-	2035	1	3462	3	Y	990	965	1			136
							1089	9									
04	7290	X	6039	-0-	-1251	-0-	2040	1	3016	3	Y	830	858	1			108
							70	4	913	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	11222	X	8002	-0-	-3220	-0-	2068	1	5482	3	Y	411	385	1			53
							452	9									
02	9128	X	8553	-0-	-575	-0-	3018	1	5003	3	Y	484	476	1			61
							532	9									
03	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	3324	1	5654	3	Y	474	470	1			65
							521	9									
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	3182	1	4720	3	Y	598	585	1			78
							108	4	658	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	25513	X	21598	-0-	-3915	-0-	1666	1	16431	3	Y	3159	3186	1			64
							26	4	3475	9							
02	21504	X	18935	-0-	-2569	-0-	1761	1	14189	3	Y	2708	2630	1			142
							6	4	2979	9							
03	23529	X	20585	-0-	-2944	-0-	1880	1	15490	3	Y	2923	2970	1			95
							3215	9									
04	22140	X	19281	-0-	-2859	-0-	1626	1	14633	3	Y	2745	2708	1			132
							2	4	3020	9							

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
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									
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	40	1	229	3	N	414	345	1			433
							455	9									
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	471	3	413	9	N	375	330	1			478
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	511	3	475	9	N	432	529	1			381
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	401	3	442	9	N	402	491	1			292

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
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							
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	411	1	2389	3	N	925	1026	1			257
							548	4	1018	9							
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	4341	3	275	4	N	914	821	1			350
							1005	9									
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5144	3	164	4	N	1009	869	1			490
							1110	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4423	3	957	9	N	870	916	1	1	8	443

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1333	N	763	-0-	-570	-0-	2	1	312	3	N	408	366	1			366
							449	9									
02	840	N	593	-0-	-247	-0-	3	1	234	3	N	324	336	1			354
							356	9									
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	2	1	376	3	N	473	354	1			473
							520	9									
04	750	N	425	-0-	-325	-0-	37	3	388	9	N	353	525	1			301

MIDWAY H WELL #: 123H RRCID -> 300068 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7319 - 19006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	15779	X	11612	-0-	-4167	-0-	2921	1	7571	3	Y	1016	1001	1			52
							2	4	1118	9							
02	14252	X	9570	-0-	-4682	-0-	2510	1	6347	3	Y	648	666	1			34
							713	9									
03	14291	X	10920	-0-	-3371	-0-	2519	1	6887	3	Y	1376	1398	1			12
							1514	9									
04	13170	X	10659	-0-	-2511	-0-	2457	1	6774	3	Y	1298	1288	1			22
							1428	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	34844	X	27159	-0-	-7685	-0-	2227	1	21970	3	Y	2661	2698	1			54
							35	4	2927	9							
02	31472	X	23108	-0-	-8364	-0-	2276	1	18335	3	Y	2264	2199	1			119
							7	4	2490	9							
03	33697	X	24433	-0-	-9264	-0-	2350	1	19355	3	Y	2480	2519	1			80
							2728	9									
04	31110	X	22558	-0-	-8552	-0-	2001	1	18008	3	Y	2315	2284	1			111
							2	4	2547	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	25823	X	19999	-0-	-5824	-0-	1644	1	16217	3	Y	1920	1943	1			39
							26	4	2112	9							
02	23296	X	16972	-0-	-6324	-0-	1680	1	13534	3	Y	1594	1549	1			84
							5	4	1753	9							
03	25234	X	17922	-0-	-7312	-0-	1729	1	14247	3	Y	1769	1796	1			57
							1946	9									
04	22830	X	16683	-0-	-6147	-0-	1480	1	13313	3	Y	1716	1690	1			83
							2	4	1888	9							

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
11	46260	X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	133	88	1			144
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	177	1			130
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	175	1			114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	89	1			118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	170	1			57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	89	1			73

MIDWAY H WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802

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							
01	12183	X	11568	-0-	-615	-0-	2953	1	7652	3	Y	874	865	1			44
							2	4	961	9							
02	11004	X	9877	-0-	-1127	-0-	2565	1	6487	3	Y	750	754	1			40
							825	9									
03	12183	X	10560	-0-	-1623	-0-	2609	1	7133	3	Y	744	778	1			6
							818	9									
04	11220	X	9793	-0-	-1427	-0-	2422	1	6678	3	Y	630	625	1			11
							693	9									

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1519	X	1002	-0-	-517	-0-	78	1	910	2	Y	9	10	0			-0-
							4	4	10	9							
02	1372	X	544	-0-	-828	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	278	-0-	-497	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	960	X	467	-0-	-493	-0-	39	1	422	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	Y	102	102	0			4
							112	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	Y	106	106	0			4
							3	4	117	9							
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	Y	102	100	0			6
							5	4	112	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	36	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	22	1			157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	65	1			154

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7616 - 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
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									
01	3565	X	2683	-0-	-882	-0-	360	1	1918	2	Y	356	354	0			7
							13	4	392	9							
02	3416	X	1850	-0-	-1566	-0-	278	1	1265	2	Y	279	280	0			6
							307	9									
03	3782	X	2272	-0-	-1510	-0-	305	1	1568	2	Y	335	335	0			6
							30	4	369	9							
04	3300	X	2172	-0-	-1128	-0-	309	1	1511	2	Y	308	306	0			8
							13	4	339	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	659	1	3514	2	Y	1038	1035	0			20
							24	4	1142	9							
02	7140	X	4986	-0-	-2154	-0-	669	1	3042	2	Y	1159	1155	0			24
							1275	9									
03	7905	X	5837	-0-	-2068	-0-	759	1	3902	2	Y	1001	1008	0			17
							75	4	1101	9							
04	7650	X	5602	-0-	-2048	-0-	750	1	3659	2	Y	1056	1050	0			23
							31	4	1162	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7323 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5239	X	4777	-0-	-462	-0-	663	1	3537	2	Y	502	499	0			9
							25	4	552	9							
02	5824	X	3670	-0-	-2154	-0-	563	1	2560	2	Y	497	496	0			10
							547	9									
03	6448	X	4263	-0-	-2185	-0-	594	1	3053	2	Y	506	508	0			8
							59	4	557	9							
04	5490	X	3755	-0-	-1735	-0-	543	1	2650	2	Y	491	489	0			10
							22	4	540	9							

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
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-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	231	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1400	N	1250	-0-	-150	-0-	216	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	2	Y	76	64	0			12
							84	9									
04	1290	N	832	-0-	-458	-0-	23	1	457	2	Y	318	330	0			-0-
							2	4	350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

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							
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1651	2	Y	214	214	0			10
						7	4	235	9							
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	142	1	1681	2	Y	232	232	0			10
						255	9									
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125	1	1450	2	Y	206	209	0			7
						9	4	227	9							
04	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	139	1	1521	2	Y	155	154	0			8
						21	4	171	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

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									
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	326	1	3075	2	Y	23	24	0			2
						25	9									
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1705 X	652	-0-	-1053	-0-	58	1	386	2	Y	189	177	0			12
						208	9									
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	230	1	1559	2	Y	175	174	0			13
						193	9									

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

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									
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	29	27	0			3
						32	9									
03	1116 N	344	-0-	-772	-0-	44	1	291	2	Y	8	9	0			2
						9	9									
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	357	1	2423	2	Y	198	195	0			5
						218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

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
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							
01	2517	N	821	-0-		-1696	-0-	61	1	710	2	Y	43	43	0			2
								3	4	47	9							
02	868	N	680	-0-		-188	-0-	49	1	579	2	Y	47	47	0			2
								52	9									
03	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	80	1	935	2	Y	-0-	2	0			-0-
								6	4									
04	780	N	679	-0-		-101	-0-	56	1	615	2	Y	-0-					-0-
								8	4									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

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
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							
01	8391	X	8391	-0-		-0-	-0-	587	1	6870	2	Y	823	825	0			45
								29	4	905	9							
02	9123	X	9123	-0-		-0-	-0-	642	1	7612	2	Y	790	796	0			39
								869	9									
03	12205	X	12205	-0-		-0-	-0-	874	1	10180	2	Y	986	987	0			38
								66	4	1085	9							
04	8522	X	8522	-0-		-0-	-0-	636	1	6970	2	Y	746	751	0			33
								95	4	821	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

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
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							
01	3100	N	2089	-0-		-1011	1060	150	1	1754	2	Y	162	161	0			9
								7	4	178	9							
02	2800	N	1985	-0-		-815	245	144	1	1709	2	Y	120	123	0			6
								132	9									
03	1752	N	1507	-0-		-245	-0-	105	1	1218	2	Y	160	160	0			6
								8	4	176	9							
04	2010	N	1752	-0-		-258	-0-	127	1	1395	2	Y	192	186	0			12
								19	4	211	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

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
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							
01	2263	X	1335	-0-		-928	-0-	89	1	1042	2	Y	182	180	0			16
								4	4	200	9							
02	2156	N	1490	-0-		-666	-0-	100	1	1184	2	Y	187	189	0			14
								206	9									
03	1953	N	1790	-0-		-163	-0-	121	1	1414	2	Y	224	226	0			12
								9	4	246	9							
04	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-	165	1	1804	2	Y	195	197	0			10
								24	4	215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3100	N	838	-0-	-2262	1398	66	1	767	2	Y	2					4
							3	4	2	9							
02	2271	N	873	-0-	-1398	-0-	68	1	805	2	Y	-0-	2	0			2
03	775	N	193	-0-	-582	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					2
							1	4									
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	187	1	2047	2	Y	108	103	0			7
							28	4	119	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

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							
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	209	208	0			10
							2	4	230	9							
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	136	1	1613	2	Y	161	164	0			7
							177	9									
03	744	X	732	-0-	-12	-0-	40	1	468	2	Y	201	201	0			7
							3	4	221	9							
04	720	X	539	-0-	-181	-0-	44	1	480	2	Y	7	14	0			-0-
							7	4	8	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

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							
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1457	2	Y	173	173	0			9
							6	4	190	9							
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	166	1	1972	2	Y	96	100	0			5
							106	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	2	Y	196	194	0			7
							9	4	216	9							
04	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	107	1	1172	2	Y	188	181	0			14
							16	4	207	9							

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7200 - 12030

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	143	137	0			6
							3	4	157	9							
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	Y	116	111	0			11
							128	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	141	1			139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1			149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3100	N	1869	-0-	-1231	16857	231	1	1231	2	Y	362	360	0			7
							9	4	398	9							
02	2800	N	1590	-0-	-1210	15647	217	1	986	2	Y	352	351	0			8
							387	9									
03	3100	N	1932	-0-	-1168	14479	243	1	1248	2	Y	379	380	0			7
							24	4	417	9							
04	3000	N	1816	-0-	-1184	13295	238	1	1163	2	Y	368	366	0			9
							10	4	405	9							

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
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									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	62	60	0			3
							1	4	68	9							
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	19	1	226	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	13	1	140	2	Y	41	42	0			2
							2	4	45	9							

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
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							
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	103	1	1206	2	Y	106	108	0			7
							5	4	117	9							
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	169	1	2010	2	Y	133	133	0			7
							146	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	156	1	1821	2	Y	168	167	0			8
							12	4	185	9							
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1516	2	Y	92	98	0			2
							21	4	101	9							

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
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									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	472	454	0			34
							2	4	519	9							
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	220	238	0			16
							242	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	331	331	0			16
							1	4	364	9							
04	930	N	465	-0-	-465	-0-	13	1	139	2	Y	283	291	0			8
							2	4	311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
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							
01	3100	N	1132	-0-	-1968	1080	82	1	959	2	Y	79	78	0			4
							4	4	87	9							
02	2301	N	1221	-0-	-1080	-0-	89	1	1058	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	2	Y	89	89	0			3
							7	4	98	9							
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	83	1	906	2	Y	90	90	0			3
							12	4	99	9							

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
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									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	2	46	9	Y	42					323
02	280	N	7	-0-	-273	-0-	5	2	2	9	Y	2					325
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	101	1			225
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	70	79	1			216

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	108	107	0			5
							2	4	119	9							
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	47	50	0			2
							52	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	54	1	625	2	Y	3	4	0			1
							4	4	3	9							
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	1	1	0			1
							8	4	1	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1978	N	601	-0-	-1377	-0-	38	1	441	2	Y	109	111	0			5
							2	4	120	9							
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	75	77	0			3
							83	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	Y	195	191	0			7
							3	4	215	9							
04	570	N	163	-0-	-407	-0-	4	1	45	2	Y	103	109	0			1
							1	4	113	9							

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
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									
01	2759	X	1542	-0-	-1217	-0-	372	1	1102	2	Y	62	66	0			5
							68	9									
02	1960	X	1708	-0-	-252	-0-	154	1	1498	2	Y	51	52	0			4
							56	9									
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	289	1	1928	2	Y	124	120	0			8
							136	9									
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	279	1	1890	2	Y	115	116	0			7
							127	9									

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	42	0			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58	0			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	0			-0-

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

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									
01	2449	X	2017	-0-	-432	-0-	252	1	1680	2	Y	77	76	0			6
							85	9									
02	2072	X	1926	-0-	-146	-0-	264	1	1593	2	Y	63	65	0			4
							69	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	401	1	2670	2	Y	116	113	0			7
							128	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	351	1	2383	2	Y	44	50	0			1
							48	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

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							
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	463	465	0			21
							509	9									
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	Y	420	418	0			23
							462	9									
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	2	Y	372	376	0			19
							9	4	409	9							
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	96	1	807	2	Y	159	167	0			11
							175	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	1382	1	15853	2	Y	848	833	0			178
							5	4	933	9							
02	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	1066	1	13091	2	Y	592	600	0			170
							651	9									
03	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	994	1	12955	2	Y	567	566	0			171
							106	4	624	9							
04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1434	1	12068	2	Y	592	600	0			163
							651	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	165	1	1930	2	Y	137	152	0			15
							8	4	151	9							
02	2212	N	2130	-0-	-82	-0-	155	1	1842	2	Y	121	120	0			16
							133	9									
03	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	175	1	2035	2	Y	66	73	0			9
							13	4	73	9							
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	205	1	2242	2	Y	189	188	0			10
							30	4	208	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	-0-					1
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	Y	3	3	0			1
							9	4	3	9							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	117	1	985	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3100	N	1472	-0-	-1628	4086	116	1	1330	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
02	2800	N	1732	-0-	-1068	3018	125	1	1530	2	Y	70	68	0			4
							77	9									
03	3100	N	2091	-0-	-1009	2009	147	1	1921	2	Y	6	9	0			1
							16	4	7	9							
04	2009	N	-0-	-0-	-2009	-0-					Y	28	29	0			-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	444	1	5198	2	Y	709	706	0			36
							22	4	780	9							
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	383	1	4549	2	Y	394	411	0			19
							433	9									
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	522	1	6082	2	Y	623	619	0			23
							40	4	685	9							
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	518	1	5672	2	Y	477	474	0			26
							77	4	525	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6871 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	33046	X	19108	-0-	-13938	-0-	1440	1	16519	2	Y	1040	1025	0			133
							5	4	1144	9							
02	29848	X	15852	-0-	-13996	-0-	1124	1	13796	2	Y	847	850	0			130
							932	9									
03	28303	X	15496	-0-	-12807	-0-	1033	1	13461	2	Y	811	817	0			124
							110	4	892	9							
04	22680	X	14032	-0-	-8648	-0-	1425	1	11990	2	Y	561	589	0			96
							617	9									

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 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
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									
01	8463	X	8287	-0-	-176	-0-	1037	1	6467	2	N	712	732	0			188
							783	9									
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7811	2	N	811	808	0			191
							892	9									
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1140	1	7603	2	N	642	652	0			181
							706	9									
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1055	1	7156	2	N	702	698	0			185
							772	9									

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	8401	X	6623	-0-	-1778	-0-	1063	1	4430	2	N	1027	997	0			224
							1130	9									
02	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1301	1	6288	2	N	994	1009	0			209
							1093	9									
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	992	1	6617	2	N	988	987	0			210
							1087	9									
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	897	1	6082	2	N	782	766	0			226
							860	9									

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 7336 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	Y	221	220	0			4
							2	4	243	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	289	2	Y	184	184	0			4
							202	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	59	1	305	2	Y	186	186	0			4
							6	4	205	9							
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	59	1	287	2	Y	194	195	0			3
							2	4	213	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7291 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	146	1	781	2	Y	431	428	0			9
							5	4	474	9							
02	1624	X	1127	-0-	-497	-0-	126	1	572	2	Y	390	390	0			9
							429	9									
03	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	132	1	680	2	Y	419	419	0			9
							13	4	461	9							
04	1680	X	1234	-0-	-446	-0-	126	1	615	2	Y	444	444	0			9
							5	4	488	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	196	1	1047	2	Y	200	198	0			6
							7	4	220	9							
02	1652	X	1166	-0-	-486	-0-	153	1	694	2	Y	290	288	0			8
							319	9									
03	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	148	1	758	2	Y	316	315	0			9
							15	4	348	9							
04	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	134	1	656	2	Y	301	307	0			3
							6	4	331	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	541	2	Y	284	283	0			5
							4	4	312	9							
02	980	N	782	-0-	-198	-0-	97	1	441	2	Y	222	223	0			4
							244	9									
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	105	1	540	2	Y	283	282	0			5
							10	4	311	9							
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	102	1	499	2	Y	267	265	0			7
							4	4	294	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	35	35	0		1
							1	4	39	9						
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	Y	36	36	0		1
							40	9								
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	37	37	0		1
							4	4	41	9						
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	57	2	Y	55	56	0		-0-
							61	9								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
01	6107	X	6071	-0-	-36	-0-	417	1	4887	2	Y	678	673	0		41
							21	4	746	9						
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	408	1	4836	2	Y	631	638	0		34
							694	9								
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	460	1	5360	2	Y	824	824	0		34
							35	4	906	9						
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	428	1	4684	2	Y	819	788	0		65
							64	4	901	9						

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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	636	1	7447	2	Y	938	929	0		43
							32	4	1032	9						
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	634	1	7518	2	Y	651	665	0		29
							716	9								
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	740	1	8616	2	Y	708	710	0		27
							56	4	779	9						
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	711	1	7786	2	Y	695	687	0		35
							106	4	765	9						

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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
01	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	927	1	10847	2	Y	226	218	0		31
							46	4	249	9						
02	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	554	1	6567	2	Y	220	227	0		24
							242	9								
03	11160	X	5252	-0-	-5908	-0-	375	1	4365	2	Y	440	442	0		22
							28	4	484	9						
04	10830	X	8056	-0-	-2774	-0-	625	1	6848	2	Y	445	457	0		10
							93	4	490	9						

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	7099	X	3325	-0-		-3774	-0-	229	1	2629	2	Y	424	421	0			17
								1	4	466	9							
02	6412	X	3583	-0-		-2829	-0-	231	1	2839	2	Y	466	460	0			23
								513	9									
03	3937	X	2666	-0-		-1271	-0-	162	1	2117	2	Y	336	344	0			15
								17	4	370	9							
04	3210	X	3077	-0-		-133	-0-	291	1	2446	2	Y	309	303	0			21
								340	9									

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	25312	X	25312	-0-		-0-	-0-	1896	1	21749	2	Y	1510	1481	0			72
								6	4	1661	9							
02	25232	X	25232	-0-		-0-	-0-	1804	1	22151	2	Y	1161	1167	0			66
								1277	9									
03	26159	X	26159	-0-		-0-	-0-	1750	1	22817	2	Y	1277	1281	0			62
								187	4	1405	9							
04	24100	X	24100	-0-		-0-	-0-	2432	1	20468	2	Y	1091	1081	0			72
								1200	9									

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5767	X	5767	-0-		-0-	-0-	443	1	5080	2	Y	221	218	0			12
								1	4	243	9							
02	5841	X	5841	-0-		-0-	-0-	429	1	5270	2	Y	129	132	0			9
								142	9									
03	9290	X	9290	-0-		-0-	-0-	613	1	7988	2	Y	567	550	0			26
								65	4	624	9							
04	8276	X	8276	-0-		-0-	-0-	838	1	7052	2	Y	351	335	0			42
								386	9									

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5643	X	5643	-0-		-0-	-0-	430	1	5031	2	Y	146	146	0			12
								21	4	161	9							
02	4060	X	3472	-0-		-588	-0-	253	1	3006	2	Y	194	193	0			13
								213	9									
03	4495	X	4058	-0-		-437	-0-	308	1	3589	2	Y	125	131	0			7
								23	4	138	9							
04	4350	X	3203	-0-		-1147	-0-	264	1	2889	2	Y	10	15	0			2
								39	4	11	9							

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

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
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							
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-		151	1	1772	2	Y	179	178	0			14
								8	4	197	9							
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-		10	1	116	2	Y	196	198	0			12
								216	9									
03	155	X	5	-0-	-150	-0-		5	2			Y	-0-	8	0			4
04	150	X	73	-0-	-77	-0-		6	1	66	2	Y	-0-					4
								1	4									

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

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
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							
01	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-		1112	1	13020	2	Y	211	208	0			22
								55	4	232	9							
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-		347	1	4112	2	Y	116	127	0			11
								128	9									
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-		148	1	1719	2	Y	111	117	0			5
								11	4	122	9							
04	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-		923	1	10110	2	Y	395	385	0			15
								137	4	435	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3224	X	2337	-0-	-887	-0-		158	1	1845	2	Y	296	283	0			17
								8	4	326	9							
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-		629	1	7467	2	Y	256	258	0			15
								282	9									
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-		615	1	7164	2	Y	645	629	0			31
								47	4	710	9							
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-		436	1	4782	2	Y	405	408	0			28
								65	4	446	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	17081	X	13712	-0-	-3369	-0-		1012	1	11847	2	Y	730	724	0			36
								50	4	803	9							
02	13216	X	12667	-0-	-549	-0-		935	1	11088	2	Y	585	593	0			28
								644	9									
03	14632	X	14258	-0-	-374	-0-		1054	1	12277	2	Y	770	769	0			29
								80	4	847	9							
04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-		1057	1	11575	2	Y	702	694	0			37
								157	4	772	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	25420	X	22428	-0-	-2992	-0-	1647	1	19280	2	Y	1290	1292	0			63
							82	4	1419	9							
02	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	1534	1	18202	2	Y	1221	1226	0			58
							1343	9									
03	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	1955	1	22771	2	Y	1667	1661	0			64
							148	4	1834	9							
04	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	1676	1	18365	2	Y	1762	1711	0			115
							249	4	1938	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1782	1	20863	2	Y	710	721	0			38
							89	4	781	9							
02	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	1758	1	20857	2	Y	813	809	0			42
							894	9									
03	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	1909	1	22233	2	Y	1062	1060	0			44
							145	4	1168	9							
04	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	2065	1	22628	2	Y	1437	1396	0			85
							307	4	1581	9							

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
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							
01	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	1809	1	21178	2	Y	1260	1263	0			59
							90	4	1386	9							
02	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	1762	1	20908	2	Y	1165	1171	0			53
							1282	9									
03	27643	X	27643	-0-	-0-	-0-	2051	1	23887	2	Y	1409	1409	0			53
							155	4	1550	9							
04	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	1993	1	21838	2	Y	1279	1267	0			65
							297	4	1407	9							

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
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							
01	3007	X	959	-0-	-2048	-0-	62	1	717	2	Y	164	158	0			11
							180	9									
02	2716	X	626	-0-	-2090	-0-	40	1	490	2	Y	87	91	0			7
							96	9									
03	1767	X	590	-0-	-1177	-0-	37	1	485	2	Y	58	58	0			7
							4	4	64	9							
04	960	X	446	-0-	-514	-0-	47	1	397	2	Y	2	5	0			4
							2	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2542	X	1574	-0-	-968	-0-	119	1	1367	2	Y	80	78	0			6
							88	9									
02	2296	X	2038	-0-	-258	-0-	152	1	1862	2	Y	22	26	0			2
							24	9									
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	159	1	2067	2	Y	150	142	0			10
							17	4	165	9							
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	26	32	0			4

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	501	1	5747	2	Y	664	651	0			29
							2	4	730	9							
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	500	1	6145	2	Y	512	514	0			27
							563	9									
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	463	1	6037	2	Y	487	491	0			23
							49	4	536	9							
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	372	393	0			2

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	896	1	10488	2	N	880	878	0			48
							45	4	968	9							
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	621	1	7368	2	N	901	902	0			47
							991	9									
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	673	1	7832	2	N	1394	1387	0			54
							51	4	1533	9							
04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	634	1	6945	2	N	1130	1123	0			61
							94	4	1243	9							

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 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
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							
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	873	1	10215	2	N	1237	1228	0			61
							44	4	1361	9							
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	782	1	9277	2	N	1144	1151	0			54
							1258	9									
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	739	1	8611	2	N	1142	1152	0			44
							56	4	1256	9							
04	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	841	1	9218	2	N	1192	1161	0			75
							125	4	1311	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	1290	1	15107	2	N	1488	1485	0			81
							64	4	1637	9							
02	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	1195	1	14180	2	N	1438	1447	0			72
							1582	9									
03	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	1367	1	15921	2	N	1848	1848	0			72
							104	4	2033	9							
04	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	1192	1	13058	2	N	1526	1531	0			67
							177	4	1679	9							

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 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
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									
01	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1414	1	7544	2	N	1463	1456	0			27
							53	4	1609	9							
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	1303	1	5920	2	N	1167	1170	0			24
							1284	9									
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	1425	1	7323	2	N	1361	1361	0			24
							141	4	1497	9							
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	1404	1	6855	2	N	1317	1313	0			28
							58	4	1449	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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									
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	987	1	5265	2	N	1236	1229	0			24
							37	4	1360	9							
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	797	1	3622	2	N	1055	1058	0			21
							1161	9									
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	928	1	4771	2	N	1141	1143	0			19
							92	4	1255	9							
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1001	1	4887	2	N	1192	1178	0			33
							41	4	1311	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	229	1	1219	2	N	144	141	0			7
							8	4	158	9							
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	166	1	755	2	N	254	249	0			12
							279	9									
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	181	1	928	2	N	247	235	0			24
							18	4	272	9							
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	99	1	482	2	N	180	204	0			-0-
							4	4	198	9							

LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 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
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									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	132	1	706	2	N	242	236	0			19
							266	9									
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	169	1	642	2	N	213	219	0			13
							234	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	116	1	770	2	N	194	195	0			12
							213	9									
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	109	1	738	2	N	200	197	0			15
							220	9									

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	307	1	14	2	N	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	358	1	428	2	N	50	48	0			2
							5	4	55	9							
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	22	24	0			-0-
							24	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3100	N	288	-0-	-2812	6755	207	1	81	9	Y	74	67	0			7
02	2800	N	2457	-0-	-343	6412	208	1	1860	2	Y	342	345	0			4
							13	4	376	9							
03	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	62	66	0			-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	117	1	2295	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

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. (I) GAS 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	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									
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	242	1	1840	2	N	314	311	0			3
							5	4	345	9							
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	169	1	909	2	N	200	201	0			2
							7	4	220	9							
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	2	N	173	172	0			3
							190	9									
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	N	178	179	0			2
							6	4	196	9							

VIVION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	201	1	2410	2	N	-0-					-0-
							7	4									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	188	1	2264	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	32	1	635	2	N	60	60	0			-0-
							3	4	66	9							

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
*11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	193	1	133	2	N	67	65	0			4
							74	9									
*12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	58	1	45	9	N	41	42	0			3
*01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	260	1	263	9	N	239	224	0			18
*02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	534	1	1430	2	N	17	34	0			1
							19	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	41	0			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	30	0			2

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 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
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									
01	10726	X	7204	-0-	-3522	-0-	1327	1	4940	2	Y	852	857	0			65
							937	9									
02	8848	X	7424	-0-	-1424	-0-	1232	1	5442	2	Y	682	705	0			42
							750	9									
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1219	1	8125	2	Y	1094	1067	0			69
							1203	9									
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1040	1	7055	2	Y	1003	993	0			79
							1103	9									

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. (I) GAS 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	9750	X	8316	-0-	-1434	-0-	870	1	6115	2	Y	1210	1220	0			78
							1331	9									
12	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	965	1	5725	2	Y	1150	1132	0			96
							1265	9									
01	10075	X	8395	-0-	-1680	-0-	1042	1	6148	2	Y	1095	1101	0			90
							1205	9									
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	911	1	6462	2	Y	1108	1111	0			87
							1219	9									
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	1031	1	6875	2	Y	1269	1259	0			97
							1396	9									
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	935	1	6341	2	Y	1186	1180	0			103
							1305	9									

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14790	X	12426	-0-	-2364	-0-	894	1	9004	2	N	2298	2312	0			144
							2528	9									
12	14415	X	9708	-0-	-4707	-0-	1065	1	6348	2	N	2086	2061	0			169
							2295	9									
01	13206	X	11160	-0-	-2046	-0-	1364	1	7456	2	N	2127	2131	0			165
							2340	9									
02	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1519	1	8855	2	N	2190	2214	0			141
							2409	9									
03	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1708	1	11387	2	N	2301	2292	0			150
							2531	9									
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1597	1	10833	2	N	2168	2154	0			164
							2385	9									

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300	X	10639	-0-	-1661	-0-	823	1	7471	2	N	2132	2153	0			133
							2345	9									
12	12927	X	10610	-0-	-2317	-0-	946	1	7501	2	N	1966	1940	0			159
							2163	9									
01	12927	X	9963	-0-	-2964	-0-	1021	1	6864	2	N	1889	1901	0			147
							2078	9									
02	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1112	1	8375	2	N	1837	1857	0			127
							2021	9									
03	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1264	1	8426	2	N	1908	1903	0			132
							2099	9									
04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	1234	1	8366	2	N	1919	1909	0			142
							2111	9									

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	4946	-0-	-1054	-0-	729	1	3660	2	Y	506	513	0			32
							557	9									
12	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	845	1	3897	2	Y	475	468	0			39
							523	9									
01	5611	X	5416	-0-	-195	-0-	917	1	3964	2	Y	486	486	0			39
							535	9									
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1010	1	4240	2	Y	594	594	0			39
							653	9									
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	688	1	4586	2	Y	476	484	0			31
							524	9									
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	662	1	4488	2	Y	545	533	0			43
							600	9									

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
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-
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	228	1	995	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	213	1	931	2	N	-0-					-0-
							7	4									
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-
04	600	N	171	-0-	-429	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
							1	4									

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
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							
01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	436	1	5102	2	N	1455	1510	0			579
							22	4	1601	9							
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	504	1	5983	2	N	1368	1350	0			597
							1505	9									
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	476	1	5538	2	N	1371	1392	0			576
							36	4	1508	9							
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	488	1	5351	2	N	1349	1379	0			546
							73	4	1484	9							

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
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							
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	530	1	6086	2	N	511	495	0			28
							2	4	562	9							
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	449	1	5516	2	N	439	441	0			26
							483	9									
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	448	1	5843	2	N	429	430	0			25
							48	4	472	9							
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	661	1	5565	2	N	368	367	0			26
							405	9									

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
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							
01	8060	X	6729	-0-	-1331	-0-	495	1	5795	2	N	376	378	0			336
							25	4	414	9							
02	7252	X	6934	-0-	-318	-0-	497	1	5897	2	N	491	472	0			355
							540	9									
03	8029	X	6314	-0-	-1715	-0-	463	1	5395	2	N	383	400	0			338
							35	4	421	9							
04	6750	X	6710	-0-	-40	-0-	514	1	5630	2	N	445	443	0			340
							76	4	490	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	201	0			14
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	96	100	0			10
03	1240	X	525	-0-	-715	-0-	26	1	338	2	N	144	141	0			13
							3	4	158	9							
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	115	118	0			10

MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 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
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							
01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	597	1	6850	2	N	524	513	0			20
							2	4	576	9							
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	494	1	6063	2	N	376	378	0			18
							414	9									
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	463	1	6035	2	N	412	412	0			18
							49	4	453	9							
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	743	1	6255	2	N	427	423	0			22
							470	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	530	1	6084	2	N	757	745	0			29
							2	4	833	9							
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	455	1	5590	2	N	608	608	0			29
							669	9									
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	455	1	5936	2	N	673	673	0			29
							49	4	740	9							
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	807	1	6794	2	N	652	638	0			43
							717	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	126	125	0			5
							139	9									
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	N	146	144	0			7
							161	9									
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	N	121	123	0			5
							6	4	133	9							
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	126	116	0			15
							139	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	508	1	5825	2	N	437	428	0			17
							2	4	481	9							
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	383	1	4703	2	N	313	315	0			15
							344	9									
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	445	1	5804	2	N	380	379	0			16
							48	4	418	9							
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	631	1	5314	2	N	223	219	0			20
							245	9									

VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

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									
01	10137	X	3482	-0-	-6655	-0-	297	1	2497	2	N	619	626	0			-0-
							7	4	681	9							
02	9156	X	3215	-0-	-5941	-0-	351	1	2597	2	N	226	226	0			-0-
							18	4	249	9							
03	5394	X	2631	-0-	-2763	-0-	97	1	2038	2	N	451	438	0			13
							496	9									
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	244	1	4768	2	N	747	759	0			1
							24	4	822	9							

VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 15151

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									
01	13547	X	904	-0-	-12643	-0-	322	1	447	2	N	121	121	0			-0-
							2	4	133	9							
02	11620	X	5294	-0-	-6326	-0-	408	1	4631	2	N	203	197	0			6
							32	4	223	9							
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	264	1	5552	2	N	199	198	0			7
							219	9									
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	278	1	5430	2	N	580	543	0			44
							27	4	638	9							

VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176

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									
01	12989	X	5594	-0-	-7395	-0-	468	1	4393	2	N	655	654	0			11
							12	4	721	9							
02	10836	X	8382	-0-	-2454	-0-	499	1	7081	2	N	685	684	0			12
							48	4	754	9							
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	421	1	8880	2	N	738	741	0			9
							812	9									
04	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	424	1	8292	2	N	803	789	0			23
							42	4	883	9							

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
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							
01	10757	X	9342	-0-	-1415	-0-	695	1	7977	2	N	607	596	0			23
							2	4	668	9							
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	585	1	7180	2	N	496	495	0			24
							546	9									
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	580	1	7556	2	N	535	536	0			23
							62	4	589	9							
04	9030	X	8689	-0-	-341	-0-	865	1	7276	2	N	498	491	0			30
							548	9									

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	47658	X	47658	-0-	-0-	-0-	3034	1	36762	2	N	6735	6935	0			313
							453	4	7409	9							
12	59613	X	45260	-0-	-14353	-0-	3040	1	34796	2	N	6678	6647	0			344
							78	4	7346	9							
01	59613	X	45754	-0-	-13859	-0-	3051	1	35720	2	N	6210	6201	0			353
							152	4	6831	9							
02	53844	X	40985	-0-	-12859	-0-	2672	1	31705	2	N	6007	6058	0			302
							6608	9									
03	53692	X	47397	-0-	-6295	-0-	3263	1	38003	2	N	5349	5437	0			214
							247	4	5884	9							
04	47670	X	44207	-0-	-3463	-0-	3251	1	35614	2	N	4416	4397	0			233
							484	4	4858	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORO CREEK WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	9424	X	8023	-0-	-1401	-0-	1056	1	5632	2	N	1214	1208	0			23
							1335	9									
02	9828	X	6156	-0-	-3672	-0-	902	1	4101	2	N	1048	1050	0			21
							1153	9									
03	10881	X	7148	-0-	-3733	-0-	964	1	4955	2	N	1117	1120	0			18
							1229	9									
04	9450	X	6495	-0-	-2955	-0-	914	1	4461	2	N	1018	1002	0			34
							1120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	725	1	3868	2	N	911	907	0			18
							1002	9									
02	4004	X	3938	-0-	-66	-0-	555	1	2522	2	N	783	785	0			16
							861	9									
03	6510	X	4848	-0-	-1662	-0-	633	1	3252	2	N	875	875	0			16
							963	9									
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1151	1	5620	2	N	958	953	0			21
							1054	9									

MORO CREEK WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	645	1	4886	2	N	1076	1080	0			11
							1184	9									
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	774	1	4657	2	N	1030	1029	0			12
							1133	9									
01	7378	X	5856	-0-	-1522	-0-	761	1	4058	2	N	943	938	0			17
							1037	9									
02	6664	X	4415	-0-	-2249	-0-	631	1	2867	2	N	834	834	0			17
							917	9									
03	7316	X	5891	-0-	-1425	-0-	796	1	4092	2	N	912	914	0			15
							1003	9									
04	6720	X	4758	-0-	-1962	-0-	679	1	3316	2	N	694	682	0			27
							763	9									

CMWW A WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11700	X	10200	-0-	-1500	-0-	711	1	8610	2	N	703	733	0			32
							106	4	773	9							
12	11687	X	7786	-0-	-3901	-0-	562	1	6429	2	N	710	706	0			36
							14	4	781	9							
01	11687	X	8332	-0-	-3355	-0-	616	1	7206	2	N	435	444	0			27
							31	4	479	9							
02	10444	X	7226	-0-	-3218	-0-	523	1	6204	2	N	454	457	0			24
							499	9									
03	10540	X	7978	-0-	-2562	-0-	587	1	6841	2	N	459	464	0			19
							45	4	505	9							
04	10200	X	7011	-0-	-3189	-0-	533	1	5843	2	N	505	506	0			18
							79	4	556	9							

CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	95	1	1114	2	N	131	129	0			7
							5	4	144	9							
02	2464	X	1008	-0-	-1456	-0-	67	1	798	2	N	130	131	0			6
							143	9									
03	2728	X	1393	-0-	-1335	-0-	93	1	1088	2	N	186	185	0			7
							7	4	205	9							
04	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	123	1	1345	2	N	141	140	0			8
							18	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 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
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							
01	3937	X	1543	-0-	-2394	-0-	112	1	1309	2	N	105	108	0			6
							6	4	116	9							
02	3556	X	882	-0-	-2674	-0-	64	1	760	2	N	53	55	0			4
							58	9									
03	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	68	1	787	2	N	158	152	0			10
							5	4	174	9							
04	1500	X	683	-0-	-817	-0-	45	1	488	2	N	130	133	0			7
							7	4	143	9							

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
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							
01	1085	X	336	-0-	-749	-0-	18	1	207	2	N	100	99	0			5
							1	4	110	9							
02	532	X	373	-0-	-159	-0-	24	1	286	2	N	57	58	0			4
							63	9									
03	527	X	452	-0-	-75	-0-	30	1	350	2	N	64	64	0			4
							2	4	70	9							
04	510	X	465	-0-	-45	-0-	34	1	368	2	N	53	54	0			3
							5	4	58	9							

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
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							
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	87	1	1022	2	N	110	108	0			8
							4	4	121	9							
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	48	1	571	2	N	64	67	0			5
							70	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	N	68	70	0			3
							4	4	75	9							
04	1050	N	658	-0-	-392	-0-	49	1	535	2	N	61	61	0			3
							7	4	67	9							

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
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							
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	128	1	1497	2	Y	242	237	0			25
							6	4	266	9							
02	1876	X	1661	-0-	-215	-0-	107	1	1267	2	Y	261	265	0			21
							287	9									
03	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	95	1	1110	2	Y	248	254	0			15
							7	4	273	9							
04	1830	X	1230	-0-	-600	-0-	85	1	934	2	Y	180	186	0			9
							13	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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									
01	68851	X	48419	-0-	-20432	-0-	6326	1	33739	2	N	7381	7340	0			138
							235	4	8119	9							
02	65352	X	35423	-0-	-29929	-0-	5124	1	23290	2	N	6372	6383	0			127
							7009	9									
03	72354	X	43732	-0-	-28622	-0-	5801	1	29815	2	N	6857	6875	0			109
							573	4	7543	9							
04	60480	X	38506	-0-	-21974	-0-	5474	1	26724	2	N	5528	5491	0			146
							227	4	6081	9							

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
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							
01	73892	X	73892	-0-	-0-	-0-	5188	1	59523	2	N	8330	8183	0			362
							18	4	9163	9							
02	60678	X	60678	-0-	-0-	-0-	4082	1	50125	2	N	5883	5930	0			315
							6471	9									
03	59179	X	59179	-0-	-0-	-0-	3741	1	48777	2	N	5693	5734	0			274
							399	4	6262	9							
04	52959	X	52959	-0-	-0-	-0-	5049	1	42486	2	N	4931	4938	0			267
							5424	9									

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
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							
01	68968	X	68968	-0-	-0-	-0-	4777	1	54812	2	N	8512	8345	0			366
							16	4	9363	9							
02	58938	X	58938	-0-	-0-	-0-	3863	1	47432	2	N	6948	6953	0			361
							7643	9									
03	58889	X	58889	-0-	-0-	-0-	3582	1	46706	2	N	7472	7484	0			349
							382	4	8219	9							
04	47575	X	47575	-0-	-0-	-0-	4380	1	36860	2	N	5759	5810	0			298
							6335	9									

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
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							
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	752	2	N	222	212	1			178
							244	9									
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	112	1	1369	2	N	209	218	1			169
							230	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	268	1	3500	2	N	318	241	1			246
							29	4	350	9							
04	1020	N	472	-0-	-548	-0-	31	1	263	2	N	162	201	1			207
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	Y	261	286	1			188
							287	9									
02	1764	X	453	-0-	-1311	-0-	11	1	133	2	Y	281	276	1			193
							309	9									
03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	221	226	1			188
							10	4	243	9							
04	1050	N	239	-0-	-811	-0-	6	1	53	2	Y	164	152	1			200
							180	9									

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
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							
01	821	X	821	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	Y	312	235	1			244
							343	9									
02	1344	X	882	-0-	-462	-0-	45	1	549	2	Y	262	288	1			218
							288	9									
03	1798	X	1663	-0-	-135	-0-	99	1	1288	2	Y	241	228	1			231
							11	4	265	9							
04	780	N	510	-0-	-270	-0-	37	1	310	2	Y	148	159	1			220
							163	9									

ASHERTON UNIT A WELL #: 2804H RRCID -> 300415 COMPL. DATE 08/01/2013 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
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							
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	121	1	1385	2	Y	267	216	1			243
							294	9									
02	1568	X	287	-0-	-1281	-0-	16	1	196	2	Y	68	159	1			152
							75	9									
03	1395	X	518	-0-	-877	-0-	32	1	420	2	Y	57	56	1			153
							3	4	63	9							
04	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	31	1	259	2	Y	14	33	1			134
							15	9									

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
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							
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	124	48	1			270
							136	9									
02	924	X	189	-0-	-735	-0-	11	1	133	2	Y	41	129	1			182
							45	9									
03	1023	X	364	-0-	-659	-0-	18	1	233	2	Y	101	60	1			223
							2	4	111	9							
04	630	N	249	-0-	-381	-0-	20	1	166	2	Y	57	53	1			227
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	Y	107	39	1			208
							118	9									
02	364	X	106	-0-	-258	-0-	5	1	59	2	Y	38	110	1			136
							42	9									
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	158	53	1			241
							3	4	174	9							
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	32	1	268	2	Y	61	73	1			229
							67	9									

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
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									
01	52020	X	52020	-0-	-0-	-0-	1012	1	32967	2	N	16321	16288	0			246
							88	4	17953	9							
02	45885	X	45885	-0-	-0-	-0-	927	1	30503	2	N	12960	12974	0			232
							199	4	14256	9							
03	55393	X	55393	-0-	-0-	-0-	1887	1	39753	2	N	12503	12504	0			231
							13753	9									
04	53539	X	53539	-0-	-0-	-0-	2090	1	40894	2	N	9408	9389	0			250
							206	4	10349	9							

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
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									
01	79035	X	79035	-0-	-0-	-0-	1376	1	44820	2	N	29745	29848	0			360
							119	4	32720	9							
02	64253	X	64253	-0-	-0-	-0-	1219	1	40062	2	N	20646	20630	0			376
							261	4	22711	9							
03	76410	X	76410	-0-	-0-	-0-	2441	1	51427	2	N	20493	20500	0			369
							22542	9									
04	57998	X	57998	-0-	-0-	-0-	2028	1	39664	2	N	14642	14700	0			311
							200	4	16106	9							

MORO CREEK WELL #: 3501H RRCID -> 300706 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 6635 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHER AMI A WELL #: 1H RRCID -> 300769 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 6635 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CHER AMI B WELL #: 2H RRCID -> 300770 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6676 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
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

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
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-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
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	364	N	183	-0-	-181	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					7
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					7
01	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	3			N	-0-					7
02	364	N	74	-0-	-290	-0-	74	3			N	-0-					7
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3			N	-0-					7
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-	5	1			2

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
11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					7
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					7
01	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-					7
02	392	N	172	-0-	-220	-0-	172	3			N	-0-					7
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	3			N	-0-					7
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-	5	1			2

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
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					7
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					7
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	3			N	-0-					7
02	364	N	164	-0-	-200	-0-	164	3			N	-0-					7
03	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					7
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	5	1			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					123
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					123
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					123
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					123

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					90
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					90
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					90
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					90

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					64
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					64
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					64
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					64
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					64
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					64

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

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-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					20
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					20
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-	15	1			5

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	30132	#	21343	-0-	-8789	-0-	21093	2	250	9	N	227	156	1			152
02	26684	#	20108	-0-	-6576	-0-	19931	2	177	9	N	161	159	1			154
03	28117	#	19830	-0-	-8287	-0-	19653	2	177	9	N	161	170	1			145
04	25530	#	15949	-0-	-9581	-0-	15816	2	133	9	N	121	163	1			103

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					28
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					28
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
*03	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	1			N	-0-					28
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					28

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					7
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					7

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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-					2

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	49	1			39

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	530	1	5869	3	N	109	111	1			33
							120	9									
12	6572	X	5601	-0-	-971	-0-	303	1	5187	3	N	101	101	1			33
							111	9									
01	6572	X	4779	-0-	-1793	-0-	279	1	4433	3	N	61	60	1			34
							67	9									
*02	6076	X	4761	-0-	-1315	-0-	454	1	4254	3	N	48	48	1			34
							53	9									
*03	6727	X	5295	-0-	-1432	-0-	419	1	4819	3	N	52	48	1			38
							57	9									
04	6510	X	4458	-0-	-2052	-0-	332	1	4081	3	N	41	43	1			36
							45	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					44
12	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	3	N	-0-					44
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					44
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					44
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					44
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					43

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	190	S	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	166	S	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
02	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
03	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

11	182	S	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
12	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
01	121	S	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
02	155	S	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
03	246	S	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

11	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
12	188	S	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
01	153	S	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
02	167	S	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
03	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					115
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					115
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					115
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					115
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					31
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					31
01	0	N	162	-0-	162	-0-	162	1			N	-0-					31
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					31
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	1			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

11	DLQ	G-10	80	-0-	80	2081	80	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	109	-0-	109	2190	109	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	2326	136	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	2434	108	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	84	-0-	84	2518	84	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2518					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		203	-0-	203	5053	203	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		209	-0-	209	5262	209	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		190	-0-	190	5452	190	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	5653	201	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		205	-0-	205	5858	205	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5858					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

11	DLQ G-10		2	-0-	2	2537	2	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2537					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2539	2	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2539					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	2550	11	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2550					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
01	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	1			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	1			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	1			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
01	806	N	337	-0-	-469	-0-	337	1			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					-0-
01	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	1			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	1			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
01	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	1			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	1			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	1		N	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1		N	-0-			-0-
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	1		N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1		N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1		N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1		N	-0-			-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	1		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	1		N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	1		N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1063	1		N	-0-			-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1		N	-0-			-0-
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	1		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1		N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13130		8770	-0-	-4360	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	12303		8430	-0-	-3873	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
01	15705		10131	-0-	-5574	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
02	11400		7758	-0-	-3642	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	11941		8249	-0-	-3692	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
*04	13268		8839	-0-	-4429	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					3
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					3
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					3
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	-0-					3
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					3
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	80	1	244	2	N	-0-					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	123	1	20	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	61	1	23	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	468	1	6678	2	Y	-0-			3
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	799	1	5303	2	Y	-0-			3
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	909	1	5238	2	Y	-0-			3
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	827	1	4346	2	Y	-0-			3
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	247	1	5863	2	Y	-0-			3
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1132	1	3485	2	Y	-0-			3

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	9	#	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	8					8
							9	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	13					21
							14	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	173	2	N	27					48
							30	9									

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

11	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					14
12	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					14
01	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					14
02	224	#	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					14
03	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					14
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	152	-0-	-88	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					129
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					129
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					129
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					129
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					129
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					129

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2026

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					53
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-					53
01	775	X	700	-0-	-75	-0-	699	2	1	9	N	1					54
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			53
03	775	X	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					53
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					53

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
11	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					13
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					13
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					14
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	40517	X	36643	-0-	-3874	-0-	36619	2	24	9	N	22					428
02	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	39351	2	31	9	N	28	136	1			320
03	40517	X	37801	-0-	-2716	-0-	37780	2	21	9	N	19					339
04	38460	X	NO RPT	-0-	-38460	-0-					N	NO RPT					339

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
11	690	X	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					38
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-					38
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					39
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			38
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11156	2	10	9	N	9					70
02	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11571	2	7	9	N	6	40	1			36
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12068	2	6	9	N	5					41
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					41

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
11	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					27
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					28
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			27
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
11	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					13
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					13
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					14
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	3			Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		816	-0-	816	2271	816	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY		778	-0-	778	3049	778	3			Y	-0-					-0-
01	4088	X	1039	-0-	-3049	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	150	1	1034	3	Y	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
TEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 299126 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22530	X	615	-0-	-21915	-0-	609	2	6	9	N	5					205
12	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					205
01	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					205
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-					205
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					205
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					205

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1827	3	13	9	N	12					63
12	3100	N	3237	-0-	137	137	3231	3	6	9	N	5					68
01	2101	N	1964	-0-	-137	-0-	1954	3	10	9	N	9					77
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1367	3	4	9	N	4					81
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	3	7	9	N	6					87
*04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1953	3	11	9	N	10					97

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					100
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					100
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					100
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					100
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1926	3	81	9	N	74					174
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					174

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3		N	-0-			-0-
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3		N	-0-			-0-
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-			-0-
02	4032 X	3511	-0-	-521	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
03	4464 X	3287	-0-	-1177	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3		N	-0-			-0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

11	2010	X	1474	-0-	-536	-0-	1463	3	11	9	N	10					206
12	2077	X	1272	-0-	-805	-0-	1272	3			N	-0-	135	1			71
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33	9	N	30					101
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1569	3	58	9	N	53					154
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	3	20	9	N	18					172
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	3	29	9	N	26	2	8			196

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

11	3000	N	3913	-0-	913	913	3660	3	253	9	Y	230	157	1			155
12	1911	N	998	-0-	-913	-0-	930	3	68	9	Y	62	164	1			53
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	930	3	52	9	Y	47					100
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	840	3	31	9	Y	28					128
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					128
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					128

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
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-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

11	1320	X	1010	-0-	-310	-0-	1010	3			Y	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					56
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					56
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					56

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408

DILWORTH 1 WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	20	3	54	9	N	49	49	1			157
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					157
*03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	34	4	191	9	N	174	174	1			157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	255	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	607	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	222	3	143	9	Y	130	130	0			-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	412	3	21	4	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
*03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	518	3	188	9	Y	171	171	0			-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	162	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

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
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
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	54	3	153	9	N	139	139	1			118
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	36	4	196	9	N	178	178	1			118
*03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	33	4	179	9	N	163	163	1			118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	188	1			103

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	176	1			227
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	40	4	426	9	N	387	380	1			234
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1			234
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	424	377	1			281

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	165	1			188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					250
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	194	1			168
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	53	4	39	9	N	35					203
*03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	39	4	209	9	N	190	190	1			203
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	50220	X	28895	-0-	-21325	-0-	24800	3	4095	9	N	3723	3723	0			69
12	51894	X	25634	-0-	-26260	-0-	21861	3	3773	9	N	3430	3430	0			69
01	51894	X	28744	-0-	-23150	-0-	25196	3	3548	9	N	3225	3225	0			69
02	41020	X	40549	-0-	-471	-0-	37023	3	607	4	N	2654	2654	0			69
							2919	9									
*03	41156	X	41156	-0-	-0-	-0-	37504	3	3652	9	N	3320	3265	0	60	1	64
04	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	27744	3	4093	9	N	3721	3721	0	64	1	-0-

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
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									
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					8
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					8

FORREST WHEELER B 1 WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
*03	T. A.		294	-0-	294	306	228	3	66	9	N	60	54	1			68
04	T. A.		438	-0-	438	744	144	3	294	9	N	267	203	1			132

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
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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	357	3	501	9	N	455	455	1			245
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	314	3	12	4	N	157	157	1			245
							173	9									
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	314	3	176	9	N	160	160	1			245
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					245

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
11	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1066	3	174	9	N	158	188	1			47
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	558	3	248	9	N	225	178	1	2	8	92
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	579	3	204	9	N	185	185	0			92
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	547	3	16	4	N	186	186	1			92
							205	9									
*03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	719	3	204	9	N	185	185	0			92
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					92

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
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
01	4805	X	3232	-0-	-1573	-0-	3201	3	31	9	N	28					103
02	3668	X	2062	-0-	-1606	-0-	2042	3	20	4	N	-0-					103
*03	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	2671	3	97	9	N	88	158	1			33
04	3540	X	3113	-0-	-427	-0-	3019	3	94	9	N	85					118

FORREST WHEELER B 4 WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

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
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					162
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	110	190	1			82
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	178	3	34	4	N	163	163	1			82
							179	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					82

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

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
01	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	2217	3	124	9	Y	113	163	0			45
02	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	1585	3	8	4	Y	-0-					45
*03	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3448	1687	3	168	9	Y	153	155	0			43
04	DLQ G-10		2694	-0-	2694	6142	2627	3	67	9	Y	61					104

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1213	3	11	4	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2570	1346	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	4264	1616	3	11	4	Y	61					61
							67	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

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									
01	806	N	217	-0-	-589	-0-	13	3	204	9	N	185	187	1			55
02	700	N	609	-0-	-91	-0-	15	4	594	9	N	540	540	1			55
*03	465	N	245	-0-	-220	-0-	38	4	207	9	N	188	188	1			55
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	502	184	1			373

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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
01	2480	X	1432	-0-	-1048	-0-	1432	3			N	-0-					145
02	2016	X	1856	-0-	-160	-0-	1407	3	39	4	N	373	373	1			145
							410	9									
*03	1984	X	1746	-0-	-238	-0-	1552	3	194	9	N	176	176	1			145
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1232	3	179	9	N	163	180	1			128

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
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1095	3	161	9	N	146					190
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1147	3	109	9	N	99	151	1	3	8	135
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	964	3	215	9	N	195	182	1			148
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1093	3	45	4	N	219	190	1			177
							241	9									
*03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					177
04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	943	3	211	9	N	192	187	1			182

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
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	59	3	136	9	N	124	61	0	63	1	-0-
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	50	3	80	9	N	73	72	0	1	8	-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	249	3	194	9	N	176	176	0			-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	9	3	68	9	N	62	62	1			-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	159	3	145	9	N	132	132	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	117	3	67	9	N	61	61	0			-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	47	3	2	4	N	62	62	1			-0-
							68	9									
*03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	4	N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1			172
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	166	3	201	9	Y	183	183	1			172
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					172
*03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	394	3	94	9	Y	85	85	1			172
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					172

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	49	1			138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	152	1			55
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	581	3	540	9	Y	491	292	1			254
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	764	3	24	4	Y	651	654	1			251
							716	9									
*03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	439	3	198	9	Y	180	293	1			138
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	960	3	762	9	Y	693	559	1			272

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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									
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	90	3	86	9	N	78	190	1			156
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	10	4	40	9	N	36					192
*03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	40	4	213	9	N	194	194	1			192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11411 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
11	2452	X	2174	-0-	-278	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	4	Y	-0-					-0-
*03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11395 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
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					335
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					335
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					335
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1077	3	33	4	Y	-0-					335
*03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					335
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					335

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
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	260	3	251	9	N	228	165	0	63	1	-0-
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	109	3	182	9	N	165	165	0			-0-
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1209	3	180	9	N	164	164	0			-0-
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1826	3	248	9	N	225	163	0	62	1	-0-
*03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1883	3	180	9	N	164	164	0			-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2074	3	255	9	N	232	232	0			-0-

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
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
01	1705	N	781	-0-	-924	-0-	686	3	95	9	Y	86	75	0			41
02	1512	N	465	-0-	-1047	-0-	411	3	54	9	Y	49	81	1			9
*03	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	906	3	94	9	Y	85	68	1			26
04	750	N	614	-0-	-136	-0-	464	3	150	9	Y	136	64	0	55	1	43

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	139	1			163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	318	229	1			252
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	63	3	75	9	Y	68	285	1			35
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	135	3	3	4	Y	98	95	1			38
							108	9									
*03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	447	3	217	9	Y	197	84	1			151
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	159	3	89	9	Y	81	200	1			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	203	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	4	Y	-0-					-0-
*03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

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
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
01	372	N	125	-0-	-247	-0-	71	3	54	9	N	49	189	1			143
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	25	3	2	4	N	-0-					143
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					143
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					143

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
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
01	1054	N	577	-0-	-477	-0-	577	3			Y	-0-					128
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	885	3	16	4	Y	-0-					128
*03	899	N	857	-0-	-42	-0-	836	3	21	9	Y	19	92	1			55
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	857	3	123	9	Y	112	89	1			78

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	300	3	178	9	N	162	127	1			53
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	265	3	6	4	N	135	104	1			84
							149	9									
*03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	752	3	392	9	N	356	280	1			160
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	606	3	226	9	N	205	216	1			149

FORREST WHEELER B 12 WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	562	3	420	9	Y	382	451	0			277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	487	118	0	226	1	420
*03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	373	3	543	9	Y	494	356	0	173	1	385
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	369	3	188	9	Y	171	164	1			392

FORREST WHEELER 15 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
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1156	3	3	4	Y	273	125	0	148	1	-0-
							300	9									
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	4	Y	221	149	0	72	1	-0-
							243	9									
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1214	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
*03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1687	3	20	4	Y	624	415	0	209	1	-0-
							686	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1983	3	377	9	Y	343	224	0	119	1	-0-

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	192	0	189	1	284
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					324
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					427

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
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
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	535	3	287	9	N	261	276	1			39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	124	1			160
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

DILWORTH 22 WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	476	3	285	9	N	259	294	1			39
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	153	3	80	9	N	73	64	1			48
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					48

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. (I) GAS 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	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
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	512	3	279	9	N	254	193	1			83
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	293	3	12	4	N	140	136	1			87
							154	9									
*03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	167	3	105	9	N	95	139	1			43
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	323	3	113	9	N	103	71	1			75

DILWORTH 37 WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1049	3	231	9	Y	210	249	1			96
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	879	3	209	9	Y	190	227	1			59
*03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	747	3	191	9	Y	174	165	1			68
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	649	3	387	9	Y	352	315	1			105

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	11284	X	10400	-0-	-884	-0-	10190	3	210	9	N	191	191	1			130
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10200	3	54	4	N	-0-					130
*03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10730	3	208	9	N	189	189	1			130
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	3			N	-0-					130

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
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									
01	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2097	3	73	9	Y	66					119
02	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1156	3	9	4	Y	1	85	1			35
							1	9									
*03	DLQ G-10		1702	-0-	1702	2868	1702	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5355	2379	3	108	9	Y	98	76	1			57

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					237
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	168	0			198
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3					201

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
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
01	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	3			Y	-0-					140
02	952	N	654	-0-	-298	-0-	646	3	8	4	Y	-0-					140
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1127	3	31	9	Y	28	101	1			67
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	897	3	136	9	Y	124	105	1			86

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
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									
01	4557	X	1712	-0-	-2845	-0-	1519	3	193	9	Y	175	115	0			84
02	4116	X	1637	-0-	-2479	-0-	1340	3	7	4	Y	264	298	1			50
							290	9									
*03	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1261	3	9	4	Y	113	129	1			34
							124	9									
04	2430	X	1956	-0-	-474	-0-	1595	3	361	9	Y	328	126	0	133	1	103

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. (I) GAS 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	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
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	711	3	262	9	N	238	186	1			78
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	436	3	9	4	N	146	133	1			91
							161	9									
*03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	373	3	144	9	N	131	163	1			59
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	255	3	84	9	N	76	80	1			55

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. (I) GAS 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	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
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	5	3	23	9	Y	21	13	0			15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	9	1	1
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	1	0	10	1	35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			34

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. (I) GAS 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	620	X	620	-0-	-0-	-0-	515	3	105	9	Y	95	93	0	34	1	33
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	505	3	345	9	Y	314	219	0	38	1	90
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	479	3	400	9	Y	364	302	0			152
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	205	0	91	1	22
*03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	290	3	204	9	Y	185	174	0	10	1	23
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	353	3	168	9	Y	153	149	0	10	1	17

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. (I) GAS 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	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
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	547	3	318	9	Y	289	166	0	91	1	161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	104	0	110	1	124
*03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	206	3	256	9	Y	233	235	0			122
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	403	3	178	9	Y	162	148	1			136

FORREST WHEELER B 14 WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	420	3	202	9	Y	184	131	0	73	1	103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	67	0	91	1	127
*03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	234	3	261	9	Y	237	240	0			124
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	367	3	152	9	Y	138	147	1			115

DILWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 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
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									
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	69	1	32	3	Y	191	123	0			117
							210	9									
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	353	1	421	3	Y	55	18	0	131	1	23
							2	4	61	9							
*03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	499	1	550	3	Y	143	66	0	42	1	58
							157	9									
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	618	1	392	3	Y	78	43	0	93	1	-0-
							86	9									

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
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	4	Y	-0-					-0-
*03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	566	1	1415	3	Y	266	304	1			174
							293	9									
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	521	1	1510	3	Y	282	176	0	177	1	103
							310	9									
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	462	1	1370	3	Y	300	86	0	162	1	155
							330	9									
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	472	1	1236	3	Y	266	188	0	91	1	142
							14	4	293	9							
*03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	238	1	1066	3	Y	268	181	0	97	1	132
							295	9									
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	545	1	2033	3	Y	481	201	0	209	1	203
							529	9									

DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	686	1	1945	3	Y	282	262	1			185
							310	9									
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	802	1	2372	3	Y	364	208	0	206	1	131
							400	9					4	8			
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	631	1	1834	3	Y	254	82	0	172	1	131
							279	9									
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	608	1	1585	3	Y	246	169	0	77	1	131
							15	4	271	9							
*03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	580	1	1058	3	Y	286	179	0	97	1	141
							315	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	478	1	1814	3	Y	346	176	0	165	1	146
							381	9									

DILWORTH 34 WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	40	1	19	3	Y	33	18	0			20
							36	9									
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	200	1	245	3	Y	14	5	0	23	1	6
							15	9									
*03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	441	1	558	3	Y	15	10	0	5	1	6
							17	9									
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	469	1	291	3	Y	8	4	0	10	1	-0-
							9	9									

DILWORTH 36 WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	23	1	10	3	Y	155	237	0			95
							171	9									
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	499	1	751	3	Y	484	158	0	218	1	203
							10	4	532	9							
*03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	653	1	740	3	Y	416	308	0	144	1	167
							458	9									
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	880	1	548	3	Y	227	124	0	270	1	-0-
							250	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	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
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	201	1	2123	3	N	363	217	0	144	1	60
							3	4	399	9							
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	441	1	2211	3	N	322	357	0			25
							4	4	354	9							
*03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	633	1	2794	3	N	376	298	0	77	1	26
							1	4	414	9							
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	475	1	3091	3	N	375	155	0	157	1	89
							5	4	413	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

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									
01	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	169	1	2463	3	Y	132	165	1			76
							145	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	185	1	2603	3	Y	207	164	1			119
							33	4	228	9							
*03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	194	1	2786	3	Y	103	104	1			118
							113	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	180	1	2779	3	Y	177	203	1			92
							195	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	42	3	146	9	N	133	133	0			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	3	67	9	N	61	61	0			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	3	123	9	N	112	112	0			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	3	15	9	N	14	14	0			-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	41	3	N	161	139	0	22	1	-0-
							23	4	177	9							
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	5	1	6	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

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									
01	3565	X	2829	-0-	-736	-0-	197	1	2356	3	Y	251	218	1			145
							276	9									
02	2492	X	2454	-0-	-38	-0-	148	1	2082	3	Y	178	221	1			102
							28	4	196	9							
*03	2759	X	2520	-0-	-239	-0-	158	1	2263	3	Y	90	89	1			103
							99	9									
04	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	148	1	2246	3	Y	154	177	1			80
							169	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2438	-0-	-1012	-0-	1999	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
12	3720	X	2426	-0-	-1294	-0-	2023	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
01	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	1747	3	369	9	Y	335	335	0			-0-
02	3444	X	2234	-0-	-1210	-0-	1800	3	17	4	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
*03	2511	X	2097	-0-	-414	-0-	1595	3	19	4	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
04	2430	X	1796	-0-	-634	-0-	1162	3	15	4	Y	563	563	0			-0-
							619	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2199	3	451	9	Y	410	410	0			-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1692	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	1948	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1810	3	34	4	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
*03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1690	3	35	4	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1125	3	35	4	Y	563	563	0			-0-
							619	9									

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. (I) GAS 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	4710	X	3005	-0-	-1705	-0-	1122	1	1487	3	N	360	360	0			-0-
							396	9									
12	4867	X	2465	-0-	-2402	-0-	805	1	1476	3	N	167	167	0			-0-
							184	9									
01	4867	X	2310	-0-	-2557	-0-	499	1	1276	3	N	486	303	0	183	1	-0-
							535	9									
02	4396	X	61	-0-	-4335	-0-	2	1	15	3	N	38	38	0			-0-
							2	4	42	9							
*03	3100	X	1670	-0-	-1430	-0-	960	1	155	3	N	463	398	0	65	1	-0-
							46	4	509	9							
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1223	1	2156	3	N	992	992	0			-0-
							1091	9									

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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	8	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	7	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	7	3	N	14	9	0	5	1	-0-
							15	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	4	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	14	12	0	2	1	-0-
							20	4	15	9							
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1181	396	0	642	1	174
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	9	4	859	9	N	781	720	0	122	1	102
													11	8			
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	317	1	3237	3	N	599	364	0	238	1	99
							16	4	659	9							
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	656	1	3267	3	N	529	588	0			40
							23	4	582	9							
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	833	1	3648	3	N	580	462	0	119	1	39
							37	4	638	9							
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	590	1	3850	3	N	521	219	0	217	1	124
							108	4	573	9							

DILWORTH 27 WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					346
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7	4	402	9	N	365	376	0			335
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					335
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	3	256	9	N	233	191	0			377

DILWORTH 32 WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

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
01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1000	3	201	9	N	183	101	1			84
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1517	3	339	9	N	308	296	1			96
*03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	849	3	240	9	N	218	229	1			85
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	580	3	260	9	N	236	250	1			71

DILWORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

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
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1289	3	220	9	N	200	218	1			92
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1186	3	223	9	N	203	232	1			63
*03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	894	3	185	9	N	168	166	1			65
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	702	3	187	9	N	170	184	1			51

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

11	5640	X	3966	-0-	-1674	-0-	3738	3	228	9	Y	207	207	0			43
12	7595	X	2599	-0-	-4996	-0-	2490	3	109	9	Y	99	98	0			44
01	7688	X	1722	-0-	-5966	-0-	1680	3	42	9	Y	38	38	0			44
02	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	1161	3	8	4	Y	14	14	0			44
							15	9									
*03	DLQ G-10		1365	-0-	1365	2549	1276	3	89	9	Y	81	75	0	50	1	-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	3779	1114	3	116	9	Y	105	105	0			-0-

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. (I) GAS 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	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					4
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7122	3	485	9	Y	441	441	0			4
01	6231	X	5677	-0-	-554	-0-	5194	3	483	9	Y	439	439	0			4
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	4916	3	37	4	Y	476	476	0			4
							524	9									
*03	7037	X	5275	-0-	-1762	-0-	4812	3	463	9	Y	421	421	0			4
04	6810	X	5038	-0-	-1772	-0-	4518	3	520	9	Y	473	473	0			4

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					39
12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	6943	3	572	9	Y	520	520	0			39
01	6820	X	6090	-0-	-730	-0-	5498	3	592	9	Y	538	538	0			39
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5088	3	41	4	Y	530	530	0			39
							583	9									
*03	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	5132	3	607	9	Y	552	552	0			39
04	7260	X	5124	-0-	-2136	-0-	4394	3	730	9	Y	664	664	0			39

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. (I) GAS 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	4590	X	3211	-0-	-1379	-0-	3210	3	1	9	Y	1					40
12	5301	X	2665	-0-	-2636	-0-	2493	3	172	9	Y	156	155	0			41
01	5301	X	1747	-0-	-3554	-0-	1576	3	171	9	Y	155	155	0			41
02	DLQ	G-10	997	-0-	997	997	841	3	2	4	Y	140	140	0			41
							154	9									
*03	DLQ	G-10	943	-0-	943	1940	766	3	177	9	Y	161	155	0	47	1	-0-
04	DLQ	G-10	786	-0-	786	2726	622	3	164	9	Y	149	149	0			-0-

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					10
12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	8743	3	733	9	Y	666	666	0			10
01	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6290	3	660	9	Y	600	600	0			10
02	6944	X	6451	-0-	-493	-0-	5650	3	52	4	Y	681	681	0			10
							749	9									
*03	8153	X	6173	-0-	-1980	-0-	5522	3	651	9	Y	592	592	0			10
04	7890	X	5552	-0-	-2338	-0-	4793	3	759	9	Y	690	690	0			10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4270	-0-	-590	-0-	3636	3	634	9	Y	576	575	0			42
12	7378	X	2968	-0-	-4410	-0-	2385	3	583	9	Y	530	529	0			43
01	7378	X	2243	-0-	-5135	-0-	1818	3	425	9	Y	386	386	0			43
02	6664	X	2235	-0-	-4429	-0-	1799	3	12	4	Y	385	385	0			43
							424	9									
*03	4402	X	1898	-0-	-2504	-0-	1318	3	580	9	Y	527	521	0	49	1	-0-
04	4260	X	1685	-0-	-2575	-0-	1029	3	656	9	Y	596	596	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3766	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3921	3	157	9	Y	143	83	0	60	1	-0-
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4007	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	3	4	4	Y	176	125	0	51	1	-0-
							194	9									
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3696	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3722	3	88	9	Y	80	80	0			-0-

FORREST WHEELER B 7 WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895

11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3515	3	525	9	Y	477	477	0			-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3551	3	374	9	Y	340	303	0	37	1	-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3694	3	449	9	Y	408	408	0			-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	2934	3	4	4	Y	304	270	0	34	1	-0-
							334	9									
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2959	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3562	3	429	9	Y	390	390	0			-0-

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3317	3	383	9	Y	348	347	0			34
12	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	2624	3	349	9	Y	317	316	0			35
01	4774	X	1992	-0-	-2782	-0-	1739	3	253	9	Y	230	230	0			35
02	4312	X	1594	-0-	-2718	-0-	1424	3	5	4	Y	150	150	0			35
							165	9									
*03	3813	X	1316	-0-	-2497	-0-	1140	3	176	9	Y	160	154	0	41	1	-0-
04	3690	X	1189	-0-	-2501	-0-	960	3	229	9	Y	208	208	0			-0-

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					8
12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6571	3	64	9	Y	58	58	0			8
01	6045	X	5366	-0-	-679	-0-	4898	3	468	9	Y	425	425	0			8
02	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	4836	3	24	4	Y	318	318	0			8
							350	9									
*03	DLQ G-10		5024	-0-	5024	10234	4585	3	439	9	Y	399	399	0			8
04	DLQ G-10		4691	-0-	4691	14925	4159	3	532	9	Y	484	484	0			8

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

11	16710	X	14457	-0-	-2253	-0-	13129	3	1328	9	N	1207	1172	0	35	1	-0-
12	17484	X	9570	-0-	-7914	-0-	8770	3	800	9	N	727	727	0			-0-
01	17949	X	12464	-0-	-5485	-0-	11620	3	844	9	N	767	767	0			-0-
02	16212	X	12517	-0-	-3695	-0-	11324	3	24	4	N	1063	1029	0	34	1	-0-
							1169	9									
*03	16244	X	11584	-0-	-4660	-0-	10081	3	1503	9	N	1366	1341	0	25	1	-0-
04	14460	X	11695	-0-	-2765	-0-	9405	3	2290	9	N	2082	2082	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	5240	3	1037	9	N	943	943	0			-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4194	3	1088	9	N	989	989	0			-0-
01	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	4923	3	1828	9	N	1662	1662	0			-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	5838	3	10	4	N	1017	1017	0			-0-
							1119	9									
*03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	6178	3	1298	9	N	1180	1180	0			-0-
04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	5283	3	1375	9	N	1250	1250	0			-0-

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
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3047	3	715	9	N	650	650	0			-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4032	3	977	9	N	888	888	0			-0-
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4287	3	650	9	N	591	591	0			-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	4	N	2296	2296	0			-0-
							2526	9									
*03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	3703	3	1594	9	N	1449	1449	0			-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	3796	3	2129	9	N	1935	1935	0			-0-

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
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	2830	3	421	9	N	383	383	0			-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2798	3	389	9	N	354	354	0			-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2485	3	384	9	N	349	349	0			-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	4	N	348	348	0			-0-
							383	9									
*03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	2941	3	466	9	N	424	424	0			-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2615	3	465	9	N	423	423	0			-0-

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
11	20520	X	18000	-0-	-2520	-0-	16000	3	2000	9	N	1818	1765	0	53	1	-0-
12	21979	X	12502	-0-	-9477	-0-	11124	3	1378	9	N	1253	1253	0			-0-
01	21979	X	15906	-0-	-6073	-0-	14330	3	1576	9	N	1433	1433	0			-0-
02	19152	X	16154	-0-	-2998	-0-	14320	3	40	4	N	1631	1579	0	52	1	-0-
							1794	9									
*03	19747	X	12754	-0-	-6993	-0-	11361	3	1393	9	N	1266	1242	0	24	1	-0-
04	18000	X	15166	-0-	-2834	-0-	13022	3	2144	9	N	1949	1949	0			-0-

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
11	19890	X	17506	-0-	-2384	-0-	15531	3	1975	9	N	1795	1743	0	52	1	-0-
12	20646	X	12632	-0-	-8014	-0-	11075	3	1557	9	N	1415	1415	0			-0-
01	20646	X	16526	-0-	-4120	-0-	14757	3	1769	9	N	1608	1608	0			-0-
02	17668	X	17437	-0-	-231	-0-	15519	3	40	4	N	1707	1653	0	54	1	-0-
							1878	9									
*03	19561	X	15839	-0-	-3722	-0-	14187	3	1652	9	N	1502	1473	0	29	1	-0-
04	17520	X	15833	-0-	-1687	-0-	13824	3	2009	9	N	1826	1826	0			-0-

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. (I) GAS 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	11040	X	8835	-0-	-2205	-0-	7185	3	1650	9	Y	1500	1500	0			-0-
12	11780	X	8321	-0-	-3459	-0-	7034	3	1287	9	Y	1170	1170	0			-0-
01	11780	X	7324	-0-	-4456	-0-	6500	3	824	9	Y	749	749	0			-0-
02	10528	X	6304	-0-	-4224	-0-	5391	3	14	4	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
*03	9238	X	6864	-0-	-2374	-0-	5880	3	10	4	Y	885	885	0			-0-
							974	9									
04	8850	X	6983	-0-	-1867	-0-	5762	3	9	4	Y	1102	1102	0			-0-
							1212	9									

DILWORTH 21 WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4157	3	668	9	N	607	607	0			-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4178	3	628	9	N	571	571	0			-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3903	3	405	9	N	368	368	0			-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3556	3	4	4	N	535	535	0			-0-
							589	9									
*03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4064	3	663	9	N	603	603	0			-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	3822	3	773	9	N	703	703	0			-0-

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. (I) GAS 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	18930	X	17004	-0-	-1926	-0-	14885	3	2119	9	Y	1926	1926	0			-0-
12	24304	X	16540	-0-	-7764	-0-	14847	3	1693	9	Y	1539	1539	0			-0-
01	24304	X	14758	-0-	-9546	-0-	13302	3	1456	9	Y	1324	1324	0			-0-
02	21952	X	14938	-0-	-7014	-0-	12844	3	41	4	Y	1866	1866	0			-0-
							2053	9									
*03	18476	X	16298	-0-	-2178	-0-	14226	3	28	4	Y	1858	1858	0			-0-
							2044	9									
04	17010	X	16361	-0-	-649	-0-	14006	3	21	4	Y	2122	2122	0			-0-
							2334	9									

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	12623	-0-	-11557	-0-	11901	3	722	9	N	656	656	0			-0-
12	24986	X	15074	-0-	-9912	-0-	14174	3	900	9	N	818	814	0	4	8	-0-
01	17794	X	14343	-0-	-3451	-0-	13244	3	1099	9	N	999	934	0	65	1	-0-
02	16156	X	13866	-0-	-2290	-0-	12895	3	61	4	N	827	763	0	64	1	-0-
							910	9									
*03	17887	X	12622	-0-	-5265	-0-	11802	3	820	9	N	745	745	0			-0-
04	14580	X	10549	-0-	-4031	-0-	9014	3	1535	9	N	1395	1395	0			-0-

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
11	39930	X	26179	-0-	-13751	-0-	24366	3	1813	9	N	1648	1648	0			-0-
12	41261	X	30999	-0-	-10262	-0-	28974	3	2025	9	N	1841	1841	0			-0-
01	36983	X	30527	-0-	-6456	-0-	28459	3	2068	9	N	1880	1759	0	121	1	-0-
02	34328	X	31067	-0-	-3261	-0-	29154	3	117	4	N	1633	1512	0	121	1	-0-
							1796	9									
*03	38006	X	27124	-0-	-10882	-0-	25665	3	1459	9	N	1326	1326	0			-0-
04	30000	X	12450	-0-	-17550	-0-	11546	3	904	9	N	822	822	0			-0-

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12450 - 26398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257412	X	257412	-0-	-0-	-0-	223281	3	34131	9	N	31028	31028	0			-0-
12	206030	X	206030	-0-	-0-	-0-	179728	3	26302	9	N	23911	23911	0			-0-
01	190898	X	158536	-0-	-32362	-0-	142248	3	16288	9	N	14807	14807	0			-0-
02	172424	X	136158	-0-	-36266	-0-	119217	3	16941	9	N	15401	15401	0			-0-
*03	190898	X	134675	-0-	-56223	-0-	118696	3	15979	9	N	14526	14526	0			-0-
04	184740	X	107125	-0-	-77615	-0-	88725	3	18400	9	N	16727	16727	0			-0-

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 12/15/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12485 - 22467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230772	X	230772	-0-	-0-	-0-	210279	3	20493	9	N	18630	18630	0		-0-
*12	175992	X	175992	-0-	-0-	-0-	159731	3	16261	9	N	14783	14783	0		-0-
01	124341	X	124341	-0-	-0-	-0-	115023	3	9318	9	N	8471	8471	0		-0-
02	102324	X	102324	-0-	-0-	-0-	92660	3	9664	9	N	8785	8785	0		-0-
*03	100943	X	100943	-0-	-0-	-0-	91781	3	9162	9	N	8329	8329	0		-0-
*04	84311	X	84311	-0-	-0-	-0-	73564	3	10747	9	N	9770	9770	0		-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12810 - 25778

11	234805	X	234805	-0-	-0-	-0-	208006	3	26799	9	N	24363	24363	0		-0-
12	197453	X	197453	-0-	-0-	-0-	174527	3	22926	9	N	20842	20842	0		-0-
01	167539	X	167539	-0-	-0-	-0-	151875	3	15664	9	N	14240	14240	0		-0-
02	164236	X	164236	-0-	-0-	-0-	151535	3	12701	9	N	11546	11546	0		-0-
*03	128030	X	126981	-0-	-1049	-0-	116103	3	10878	9	N	9889	9889	0		-0-
04	123900	X	109094	-0-	-14806	-0-	95280	3	13814	9	N	12558	12558	0		-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12450 - 22593

11	143827	X	143827	-0-	-0-	-0-	127229	3	16598	9	N	15089	15089	0		-0-
*12	128909	X	128909	-0-	-0-	-0-	115631	3	13278	9	N	12071	12071	0		-0-
01	111809	X	111809	-0-	-0-	-0-	100737	3	11072	9	N	10065	10065	0		-0-
02	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	78015	3	9084	9	N	8258	8258	0		-0-
*03	85089	X	85089	-0-	-0-	-0-	75988	3	9101	9	N	8274	8274	0		-0-
*04	73615	X	73615	-0-	-0-	-0-	62980	3	10635	9	N	9668	9668	0		-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487

11	194310	X	125573	-0-	-68737	-0-	111326	3	14247	9	N	12952	12952	0		-0-
12	200787	X	94383	-0-	-106404	-0-	83661	3	10722	9	N	9747	9747	0		-0-
01	200787	X	112453	-0-	-88334	-0-	100872	3	11581	9	N	10528	10528	0		-0-
02	181356	X	89452	-0-	-91904	-0-	78759	3	10693	9	N	9721	9721	0		-0-
*03	169973	X	87148	-0-	-82825	-0-	76806	3	10342	9	N	9402	9402	0		-0-
04	125580	X	72247	-0-	-53333	-0-	61083	3	11164	9	N	10149	10149	0		-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12450 - 24846

11	231408	X	231408	-0-	-0-	-0-	200239	3	31169	9	N	28335	28335	0		-0-
12	194181	X	194181	-0-	-0-	-0-	167652	3	26529	9	N	24117	24117	0		-0-
01	159709	X	159709	-0-	-0-	-0-	140024	3	19685	9	N	17895	17895	0		-0-
02	158083	X	158083	-0-	-0-	-0-	139725	3	18358	9	N	16689	16689	0		-0-
*03	137088	X	137088	-0-	-0-	-0-	119743	3	17345	9	N	15768	15768	0		-0-
04	123900	X	108722	-0-	-15178	-0-	92229	3	16493	9	N	14994	14994	0		-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12811 - 25779

11	180125	X	180125	-0-	-0-	-0-	158974	3	21151	9	N	19228	19228	0		-0-
*12	150164	X	150164	-0-	-0-	-0-	130604	3	19560	9	N	17782	17782	0		-0-
01	122230	X	122230	-0-	-0-	-0-	106999	3	15231	9	N	13846	13846	0		-0-
02	132976	X	132976	-0-	-0-	-0-	117492	3	15484	9	N	14076	14076	0		-0-
*03	128030	X	110291	-0-	-17739	-0-	98313	3	11978	9	N	10889	10889	0		-0-
04	123900	X	109374	-0-	-14526	-0-	93082	3	16292	9	N	14811	14811	0		-0-

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429

11	DELQ PR		672622	-0-	672622	672622	659543	3	13079	9	N	11890	11890	0		-0-
12	1304331	X	631709	-0-	-672622	-0-	620348	3	11361	9	N	10328	10328	0		-0-
01	568972	X	568972	-0-	-0-	-0-	559834	3	9138	9	N	8307	8307	0		-0-
02	473932	X	473932	-0-	-0-	-0-	466976	3	6956	9	N	6324	6274	0	50 1	-0-
*03	481281	X	481281	-0-	-0-	-0-	474375	3	6906	9	N	6278	6278	0		-0-
04	402804	X	402804	-0-	-0-	-0-	395547	3	7257	9	N	6597	6597	0		-0-

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
11	DELQ PR		598456	-0-	598456	598456	585833	3	12623	9	N	11475	11475	0			-0-
12	1157509	X	559053	-0-	-598456	-0-	547898	3	11155	9	N	10141	10141	0			-0-
01	494384	X	494384	-0-	-0-	-0-	485842	3	8542	9	N	7765	7765	0			-0-
02	427414	X	427414	-0-	-0-	-0-	419997	3	7417	9	N	6743	6698	0	45	1	-0-
*03	437075	X	437075	-0-	-0-	-0-	429940	3	7135	9	N	6486	6486	0			-0-
04	364277	X	364277	-0-	-0-	-0-	357985	3	6292	9	N	5720	5720	0			-0-

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300762 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11227 - 22618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		707335	-0-	707335	707335	693881	3	13454	9	N	12231	12231	0			-0-
12	1382414	X	675079	-0-	-707335	-0-	662887	3	12192	9	N	11084	11084	0			-0-
01	597653	X	597653	-0-	-0-	-0-	588939	3	8714	9	N	7922	7922	0			-0-
02	480852	X	480852	-0-	-0-	-0-	473646	3	7206	9	N	6551	6502	0	49	1	-0-
*03	513003	X	513003	-0-	-0-	-0-	505997	3	7006	9	N	6369	6369	0			-0-
04	421758	X	421758	-0-	-0-	-0-	414960	3	6798	9	N	6180	6180	0			-0-

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		583948	-0-	583948	583948	574899	3	9049	9	N	8226	8226	0			-0-
12	1149939	X	565991	-0-	-583948	-0-	557145	3	8846	9	N	8042	8042	0			-0-
01	519304	X	519304	-0-	-0-	-0-	512250	3	7054	9	N	6413	6413	0			-0-
02	457756	X	457756	-0-	-0-	-0-	451585	3	6171	9	N	5610	5566	0	44	1	-0-
*03	482441	X	482441	-0-	-0-	-0-	476439	3	6002	9	N	5456	5456	0			-0-
04	413320	X	413320	-0-	-0-	-0-	407014	3	6306	9	N	5733	5733	0			-0-

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	36					233
12	2046	X	1735	-0-	-311	-0-	1401	2	334	9	N	304	361	1			176
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1037	2	367	9	N	334	303	1			207
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	187	2	9	4	N	43					250
							47	9									
03	1736	N	189	-0-	-1547	-0-	161	2	28	9	N	25					275
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					275

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
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	193	1	828	2	Y	1174	1178	0			16
							9	4	1291	9							
12	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	224	1	902	2	Y	922	917	0			21
							9	4	1014	9							
01	2697	X	1803	-0-	-894	-0-	189	1	766	2	Y	750	759	0			12
							23	4	825	9							
02	2156	N	1739	-0-	-417	-0-	115	1	707	2	Y	826	822	0			16
							8	4	909	9							
03	2139	N	1584	-0-	-555	-0-	109	1	801	2	Y	611	612	0			15
							2	4	672	9							
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1207	-0-	-623	-0-	446	1	586	2	Y	128	149	1			49
							34	4	141	9							
*12	1922	X	870	-0-	-1052	-0-	195	1	186	2	Y	216	183	1			82
							251	4	238	9							
*01	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	43	1	219	9	Y	199	219	1			62
*02	2044	X	981	-0-	-1063	-0-	337	1	313	2	Y	217	224	1			55
							92	4	239	9							
*03	2263	X	1063	-0-	-1200	-0-	432	1	455	2	Y	160	179	1			36
							176	9									
*04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	209	1	898	2	Y	151	153	0			2
							10	4	166	9							
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	225	1	905	2	Y	137	136	0			3
							9	4	151	9							
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	200	1	810	2	Y	185	185	0			3
							24	4	204	9							
02	1512	X	938	-0-	-574	-0-	111	1	679	2	Y	127	128	0			2
							8	4	140	9							
03	1674	X	954	-0-	-720	-0-	92	1	678	2	Y	166	164	0			4
							1	4	183	9							
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	990	N	557	-0-	-433	-0-	29	1	123	2	Y	367	369	0			5
							1	4	404	9							
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	88	1	352	2	Y	319	317	0			7
							3	4	351	9							
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	123	1	500	2	Y	283	285	0			5
							15	4	311	9							
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	228	229	0			4
							6	4	251	9							
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	83	1	611	2	Y	259	256	0			7
							1	4	285	9							
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	212	1	914	2	Y	1070	1072	0			15
							10	4	1177	9							
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	253	1	1019	2	Y	819	815	0			19
							10	4	901	9							
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	219	1	887	2	Y	756	763	0			12
							26	4	832	9							
02	2156	N	1612	-0-	-544	-0-	113	1	692	2	Y	726	724	0			14
							8	4	799	9							
03	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	121	1	895	2	Y	982	971	0			25
							2	4	1080	9							
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					25

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	3000	N	2091	-0-	-909	3140	332	1	1426	2	Y	288	290	0			4
							16	4	317	9							
12	3100	N	345	-0-	-2755	385	60	1	240	2	Y	39	42	0			1
							2	4	43	9							
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	2380	X	1	-0-	-2379	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	3	-0-	-2632	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	Y	197	196	0			3
							5	4	217	9							
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	423	2	Y	195	194	0			4
							4	4	215	9							
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	93	1	378	2	Y	133	135	0			2
							11	4	146	9							
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	43	1	264	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	55	1	403	2	Y	177	175	0			4
							1	4	195	9							
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	913	1	1066	2	Y	242	243	0			3
							12	4	266	9							
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	970	1	1088	2	Y	212	210	0			5
							11	4	233	9							
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	985	1	969	2	Y	209	211	0			3
							28	4	230	9							
02	2240	X	1909	-0-	-331	-0-	833	1	818	2	Y	226	225	0			4
							9	4	249	9							
03	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	913	1	1019	2	Y	253	251	0			6
							2	4	278	9							
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3240	X	2076	-0-	-1164	-0-	682	1	905	2	Y	396	449	1			151
							53	4	436	9							
*12	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	470	1	481	2	Y	194	272	1			73
							649	4	213	9							
*01	3968	X	320	-0-	-3648	-0-	41	1	279	9	Y	254	248	1			79
*02	3248	X	1435	-0-	-1813	-0-	420	1	394	2	Y	459	422	1			116
							116	4	505	9							
*03	3596	X	2129	-0-	-1467	-0-	680	1	742	2	Y	642	615	1			143
							1	4	706	9							
*04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					143

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	976	2	847	9	Y	770	771	0			10
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1086	2	954	9	Y	867	867	0			10
01	1519	N	767	-0-	-752	-0-	387	2	380	9	Y	345	335	0	6	1	14
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	783	2	861	9	Y	783	784	0			13
03	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	989	2	883	9	Y	803	799	0			17
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	352	-0-	-488	-0-	117	1	137	2	Y	87	88	0			1
							2	4	96	9							
12	961	N	318	-0-	-643	-0-	105	1	118	2	Y	85	84	0			2
							1	4	94	9							
01	744	N	102	-0-	-642	-0-	37	1	36	2	Y	25	27	0			-0-
							1	4	28	9							
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	69	1	278	2	Y	376	383	0			11
							26	4	414	9							
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	116	1	354	2	Y	411	411	0			11
							27	4	452	9							
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	99	1	253	2	Y	384	371	0			24
							69	4	422	9							
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	70	1	202	2	Y	436	446	0			14
							80	4	480	9							
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	85	1	304	2	Y	428	428	0			14
							107	4	471	9							
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					14

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	297	2	Y	307	307	0			4
							3	4	338	9							
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	321	2	Y	256	254	0			6
							3	4	282	9							
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	Y	264	266	0			4
							10	4	290	9							
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	46	1	282	2	Y	263	262	0			5
							3	4	289	9							
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	345	2	Y	299	296	0			8
							1	4	329	9							
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	4770	X	2284	-0-	-2486	-0-	367	1	1581	2	Y	289	286	0			4
							18	4	318	9							
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	351	1	1410	2	Y	1558	1526	0			36
							14	4	1714	9							
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	317	1	1286	2	Y	3333	3315	0			54
							38	4	3666	9							
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	330	1	2025	2	Y	1778	1798	0			34
							24	4	1956	9							
03	3503	X	2108	-0-	-1395	-0-	115	1	851	2	Y	1036	1044	0			26
							2	4	1140	9							
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	3990	X	3485	-0-	-505	-0-	526	1	2264	2	Y	608	601	0			8
							26	4	669	9							
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	347	1	1395	2	Y	1066	1050	0			24
							14	4	1173	9							
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	772	1	3133	2	Y	754	766	0			12
							92	4	829	9							
02	3248	X	2296	-0-	-952	-0-	221	1	1355	2	Y	640	640	0			12
							16	4	704	9							
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	466	1	3438	2	Y	776	768	0			20
							7	4	854	9							
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	840	-0-	-780	-0-	456	1	338	2	Y	38	38	0			1
							4	4	42	9							
12	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	615	1	419	2	Y	52	52	0			1
							4	4	57	9							
01	1302	X	841	-0-	-461	-0-	519	1	273	2	Y	37	37	0			1
							8	4	41	9							
02	980	X	665	-0-	-315	-0-	421	1	199	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
03	1085	X	801	-0-	-284	-0-	403	1	338	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	8190	X	6702	-0-	-1488	-0-	963	1	4143	2	Y	1408	1417	0			19
							47	4	1549	9							
12	8463	X	6508	-0-	-1955	-0-	1050	1	4222	2	Y	1086	1080	0			25
							41	4	1195	9							
01	9672	X	4683	-0-	-4989	-0-	692	1	2809	2	Y	999	1008	0			16
							83	4	1099	9							
02	8848	X	4452	-0-	-4396	-0-	392	1	2404	2	Y	1480	1468	0			28
							28	4	1628	9							
03	9796	X	6274	-0-	-3522	-0-	540	1	3979	2	Y	1588	1576	0			40
							8	4	1747	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	320	2	2	4	Y	498	503	0			14
							548	9									
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	419	2	27	4	Y	243	251	0			6
							267	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	260	2	17	4	Y	145	147	0			4
							160	9									
02	560	N	149	-0-	-411	-0-	71	2	4	4	Y	67	42	0	16	1	13
							74	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	193	2	1	4	Y	394	391	0			16
							433	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	227	230	0			8
							9	4	250	9							
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	Y	280	281	0			7
							7	4	308	9							
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	184	178	0			13
							4	4	202	9							
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	2	1	7	2	Y	55	65	0			3
							3	4	61	9							
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	11	2	Y	59	58	0			4
							4	4	65	9							
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	789	2	6	4	Y	404	401	0			11
							444	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	441	2	28	4	Y	338	341	0			8
							372	9									
01	1116	N	310	-0-	-806	-0-	99	2	6	4	Y	186	189	0			5
							205	9									
02	1148	N	61	-0-	-1087	-0-	14	2	1	4	Y	42	28	0	11	1	8
							46	9									
03	837	N	366	-0-	-471	-0-	66	2	300	9	Y	273	270	0			11
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

*11	3030	X	1726	-0-	-1304	-0-	566	1	750	2	Y	333	359	1			127
							44	4	366	9							
*12	3038	X	1154	-0-	-1884	-0-	169	1	161	2	Y	552	470	1			209
							217	4	607	9							
*01	3410	X	1220	-0-	-2190	-0-	37	1	1183	9	Y	1075	948	1			336
*02	3080	X	2109	-0-	-971	-0-	599	1	584	2	Y	686	848	1			174
							171	4	755	9							
*03	3410	X	2165	-0-	-1245	-0-	673	1	746	2	Y	677	700	1			151
							1	4	745	9							
*04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					151

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

*11	2640	X	1457	-0-	-1183	-0-	510	1	694	2	Y	194	221	1			74
							40	4	213	9							
*12	2728	X	1022	-0-	-1706	-0-	208	1	222	2	Y	265	239	1			100
							300	4	292	9							
*01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	2508	1	2974	2	Y	466	421	1			145
							2007	4	513	9							
*02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	954	1	977	2	Y	521	534	1			132
							286	4	573	9							
*03	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	936	1	1084	2	Y	534	547	1			119
							1	4	587	9							
*04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					119

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	2720	-0-	-1240	-0-	254	1	1490	2	Y	861	846	0			27
							29	4	947	9							
12	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	477	1	2196	2	Y	345	360	0			12
							71	4	380	9							
01	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	573	1	2278	2	Y	547	546	0			13
							88	4	602	9							
02	3612	X	2783	-0-	-829	-0-	402	1	1603	2	Y	653	640	0			26
							60	4	718	9							
03	3999	X	2798	-0-	-1201	-0-	367	1	1761	2	Y	525	532	0			19
							92	4	578	9							
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					19

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	394	1	2313	2	Y	266	281	0			8
							44	4	293	9							
12	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	450	1	2068	2	Y	285	283	0			10
							67	4	314	9							
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	533	1	2119	2	Y	333	335	0			8
							82	4	366	9							
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	485	1	1936	2	Y	356	350	0			14
							73	4	392	9							
03	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	390	1	1870	2	Y	388	388	0			14
							98	4	427	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					14

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	251	1	1469	2	Y	279	285	0			9
							28	4	307	9							
12	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	371	1	1706	2	Y	272	271	0			10
							56	4	299	9							
01	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	430	1	1709	2	Y	280	283	0			7
							66	4	308	9							
02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	344	1	1374	2	Y	249	246	0			10
							52	4	274	9							
03	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	348	1	1666	2	Y	197	200	0			7
							87	4	217	9							
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1472	-0-	-1528	3473	98	1	703	2	Y	542	543	0			7
							75	4	596	9							
12	3100	N	1569	-0-	-1531	1942	106	1	622	2	Y	689	688	0			8
							83	4	758	9							
01	3100	N	1568	-0-	-1532	410	111	1	608	2	Y	697	696	0			9
							82	4	767	9							
02	1919	N	1509	-0-	-410	-0-	113	1	633	2	Y	646	646	0			9
							52	4	711	9							
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	71	1	901	2	Y	619	621	0			7
							24	4	681	9							
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1028	1022	0			13
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	344	353	0			4
							2	4	378	9							
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	7	1	37	2	Y	341	340	0			5
							5	4	375	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	269	270	0			4
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	291	292	0			3
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	361	1	2115	2	Y	809	825	0			26
							40	4	890	9							
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	503	1	2316	2	Y	1109	1096	0			39
							75	4	1220	9							
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	663	1	2635	2	Y	671	694	0			16
							102	4	738	9							
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	579	1	2310	2	Y	548	542	0			22
							87	4	603	9							
03	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	469	1	2246	2	Y	595	596	0			21
							117	4	655	9							
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	335	1	1963	2	Y	594	600	0			19
							38	4	653	9							
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	361	1	1661	2	Y	587	585	0			21
							54	4	646	9							
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	400	1	1588	2	Y	578	585	0			14
							61	4	636	9							
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	Y	398	396	0			16
							74	4	438	9							
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	466	1	2235	2	Y	392	394	0			14
							117	4	431	9							
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	537	1	3149	2	Y	227	256	0			7
							60	4	250	9							
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	587	1	2699	2	Y	170	171	0			6
							88	4	187	9							
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	676	1	2686	2	Y	339	337	0			8
							104	4	373	9							
02	3724	X	3438	-0-	-286	-0-	589	1	2353	2	Y	371	364	0			15
							88	4	408	9							
03	4123	X	2643	-0-	-1480	-0-	382	1	1832	2	Y	303	307	0			11
							96	4	333	9							
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	5090	X	4459	-0-	-631	-0-	562	1	3298	2	Y	487	483	0			16
							63	4	536	9							
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	657	1	3022	2	Y	490	489	0			17
							98	4	539	9							
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	769	1	3058	2	Y	457	463	0			11
							118	4	503	9							
02	4172	X	3277	-0-	-895	-0-	576	1	2298	2	Y	288	287	0			12
							86	4	317	9							
03	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	572	1	2742	2	Y	711	698	0			25
							143	4	782	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	748	750	0			14
							8	4	823	9							
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	659	657	0	1	1	15
							11	4	725	9							
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	536	540	0			11
							13	4	590	9							
02	504	N	260	-0-	-244	-0-	65	2	4	4	Y	174	179	0	1	1	5
							191	9									
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	85	2	2	4	Y	264	262	0			7
							290	9									
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	122	1	523	2	Y	299	301	0			4
							6	4	329	9							
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	138	1	556	2	Y	235	234	0			5
							5	4	259	9							
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	118	1	477	2	Y	297	297	0			5
							14	4	327	9							
02	924	N	719	-0-	-205	-0-	64	1	394	2	Y	233	234	0			4
							5	4	256	9							
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	68	1	504	2	Y	267	264	0			7
							1	4	294	9							
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1676	-0-	-1324	871	12	1	601	2	Y	948	931	0			17
							20	4	1043	9							
12	2505	N	1634	-0-	-871	-0-	14	1	567	2	Y	936	931	0	1	1	21
							23	4	1030	9							
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	Y	665	672	0			14
							26	4	732	9							
02	1316	N	385	-0-	-931	-0-	1	1	151	2	Y	203	209	0	2	1	6
							10	4	223	9							
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2	1	842	2	Y	1275	1245	0			36
							24	4	1403	9							
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					36

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1649	-0-	-1351	2547	16	1	835	2	Y	700	701	0			13
							28	4	770	9							
12	3100	N	1783	-0-	-1317	1230	21	1	866	2	Y	783	776	0	3	1	17
							35	4	861	9							
01	2949	N	1719	-0-	-1230	-0-	20	1	819	2	Y	766	767	0			16
							37	4	843	9							
02	1540	N	458	-0-	-1082	-0-	1	1	199	2	Y	222	228	0	3	1	7
							14	4	244	9							
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	2	1	837	2	Y	761	746	0			22
							24	4	837	9							
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	397	2	Y	413	420	0			8
							13	4	454	9							
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	Y	413	411	0	1	1	9
							17	4	454	9							
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	405	406	0			8
							10	4	446	9							
02	560	N	68	-0-	-492	-0-	23	2	2	4	Y	39	45	0	1	1	1
							43	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1	1	437	2	Y	791	770	0			22
							12	4	870	9							
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	383	1	2248	2	Y	337	347	0			11
							43	4	371	9							
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	551	1	2534	2	Y	375	373	0			13
							82	4	413	9							
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	763	1	3032	2	Y	386	390	0			9
							117	4	425	9							
02	2856	X	2640	-0-	-216	-0-	461	1	1839	2	Y	246	245	0			10
							69	4	271	9							
03	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	435	1	2087	2	Y	254	255	0			9
							109	4	279	9							
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	318	1	1866	2	Y	210	216	0			7
							36	4	231	9							
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	391	1	1799	2	Y	143	145	0			5
							59	4	157	9							
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	374	1	1488	2	Y	113	115	0			3
							57	4	124	9							
02	2296	X	1475	-0-	-821	-0-	271	1	1082	2	Y	74	74	0			3
							41	4	81	9							
03	2542	X	1728	-0-	-814	-0-	271	1	1299	2	Y	82	82	0			3
							68	4	90	9							
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	4020	X	3990	-0-	-30	-0-	483	1	2834	2	Y	563	564	0			18
							54	4	619	9							
12	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	584	1	2686	2	Y	526	525	0			19
							87	4	579	9							
01	4247	X	3296	-0-	-951	-0-	493	1	1958	2	Y	699	701	0			17
							76	4	769	9							
02	3836	X	3269	-0-	-567	-0-	524	1	2092	2	Y	522	518	0			21
							79	4	574	9							
03	4123	X	3390	-0-	-733	-0-	455	1	2183	2	Y	580	580	0			21
							114	4	638	9							
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	3180	X	2678	-0-	-502	-0-	367	1	1580	2	Y	648	647	0			9
							18	4	713	9							
12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	501	1	2015	2	Y	487	485	0			11
							20	4	536	9							
01	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	354	1	1435	2	Y	503	506	0			8
							42	4	553	9							
02	3360	X	2263	-0-	-1097	-0-	250	1	1532	2	Y	421	421	0			8
							18	4	463	9							
03	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	243	1	1794	2	Y	545	539	0			14
							4	4	600	9							
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					14

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	325	2	69	9	Y	63	63	0			2
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	358	2	8	4	Y	83	83	0			2
							91	9									
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	362	2	5	4	Y	83	81	0			4
							91	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	1	4	Y	84	85	0			3
							92	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	385	2	20	4	Y	87	86	0			4
							96	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1963	2	15	4	Y	167	168	0			5
							184	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2024	2	129	4	Y	139	141	0			3
							153	9									
01	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	1837	2	119	4	Y	116	116	0			3
							128	9									
02	2016	N	581	-0-	-1435	-0-	501	2	28	4	Y	47	30	0	11	1	9
							52	9									
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	2381	2	11	4	Y	581	567	0			23
							639	9									
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					23

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 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
11	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	1956	2	15	4	Y	239	253	0			7
							263	9									
12	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2136	2	137	4	Y	459	455	0			11
							505	9									
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2026	2	131	4	Y	519	517	0			13
							571	9									
02	2464	X	824	-0-	-1640	-0-	492	2	27	4	Y	277	172	0	66	1	52
							305	9									
03	2790	X	1830	-0-	-960	-0-	1176	2	5	4	Y	590	618	0			24
							649	9									
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					24

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1500	X	787	-0-	-713	-0-	115	1	289	2	Y	335	335	0			17
							14	4	369	9							
12	1302	X	520	-0-	-782	-0-	54	1	125	2	Y	298	303	0			12
							13	4	328	9							
01	1147	X	1039	-0-	-108	-0-	235	1	412	2	Y	322	320	0			14
							38	4	354	9							
02	728	N	501	-0-	-227	-0-	79	1	205	2	Y	195	201	0			8
							2	4	215	9							
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	187	1	458	2	Y	214	214	0			8
							50	4	235	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	354	1	890	2	Y	554	555	0			28
							44	4	609	9							
12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	359	1	836	2	Y	477	485	0			20
							87	4	525	9							
01	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	367	1	645	2	Y	434	435	0			19
							60	4	477	9							
02	1764	X	1694	-0-	-70	-0-	326	1	846	2	Y	465	464	0			20
							10	4	512	9							
03	1953	X	1180	-0-	-773	-0-	189	1	464	2	Y	434	437	0			17
							50	4	477	9							
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	129	1	929	2	Y	899	900	0			11
							99	4	989	9							
12	2635	X	1438	-0-	-1197	-0-	98	1	574	2	Y	627	631	0			7
							76	4	690	9							
01	2418	X	827	-0-	-1591	-0-	68	1	371	2	Y	307	310	0			4
							50	4	338	9							
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	43	1	551	2	Y	625	618	0			7
							14	4	688	9							
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3000	N	1711	-0-	-1289	1380	1425	2	11	4	Y	250	252	0			7
							275	9									
12	3100	N	1807	-0-	-1293	87	1438	2	92	4	Y	252	253	0			6
							277	9									
01	1859	N	1772	-0-	-87	-0-	1395	2	90	4	Y	261	260	0			7
							287	9									
02	1596	N	499	-0-	-1097	-0-	398	2	22	4	Y	72	47	0	18	1	14
							79	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	4	Y	358	358	0			14
							394	9									
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	541	1	3887	2	Y	93	97	0			1
							413	4	102	9							
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	693	1	4048	2	Y	283	281	0			3
							537	4	311	9							
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	689	1	3760	2	Y	262	261	0			4
							506	4	288	9							
02	4676	X	3194	-0-	-1482	-0-	397	1	2219	2	Y	360	359	0			5
							182	4	396	9							
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	326	327	0			4
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					4

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	Y	791	796	0			10
							71	4	870	9							
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	104	1	610	2	Y	770	771	0			9
							81	4	847	9							
01	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	95	1	517	2	Y	662	662	0			9
							70	4	728	9							
02	1596	N	1401	-0-	-195	-0-	98	1	548	2	Y	645	645	0			9
							45	4	710	9							
03	1643	N	398	-0-	-1245	-0-	16	1	198	2	Y	163	170	0			2
							5	4	179	9							
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	540	N	52	-0-	-488	-0-	18	2	1	4	Y	30	34	0			1
							33	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	38	51	0			-0-
							6	4	42	9							
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	Y	59	58	0			1
							9	4	65	9							
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	703	2	Y	1259	1243	0			17
							58	4	1385	9							
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	678	687	0			8
							26	4	746	9							
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	608	2	Y	259	240	0			19
							1	4	285	9							
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	2	Y	448	449	0			18
							493	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	4800	X	4146	-0-	-654	-0-	3	1	3007	2	Y	943	951	0			17
							99	4	1037	9							
12	4960	X	4521	-0-	-439	-0-	3	1	3446	2	Y	848	838	0	8	1	19
							139	4	933	9							
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4392	2	Y	459	468	0			10
							197	4	505	9							
02	3864	X	1918	-0-	-1946	-0-	2	1	1412	2	Y	369	359	0	9	1	11
							98	4	406	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4	1	3542	2	Y	708	699	0			20
							101	4	779	9							
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	676	1	1227	2	Y	252	255	0			8
							23	4	277	9							
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	99	1	141	2	Y	452	443	0			17
							2	4	497	9							
01	1271	N	999	-0-	-272	-0-	168	1	228	2	Y	542	541	0			18
							7	4	596	9							
02	2044	N	473	-0-	-1571	-0-	73	1	71	2	Y	297	305	0			10
							2	4	327	9							
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	163	1	155	2	Y	274	275	0			9
							6	4	301	9							
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	84	1	153	2	Y	510	505	0			17
							3	4	561	9							
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	101	1	144	2	Y	361	365	0			13
							3	4	397	9							
01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	114	1	156	2	Y	375	376	0			12
							4	4	413	9							
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	286	1	276	2	Y	448	444	0			16
							9	4	493	9							
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	232	1	221	2	Y	320	326	0			10
							8	4	352	9							
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10500 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	545	1	3198	2	Y	268	277	0			9
							2	4	295	9							
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	681	1	3133	2	Y	335	332	0			12
							48	4	369	9							
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	834	1	3313	2	Y	247	253	0			6
							33	4	272	9							
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	678	1	2706	2	Y	498	484	0			20
							11	4	548	9							
03	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	560	1	2684	2	Y	490	493	0			17
							41	4	539	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					17

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 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
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	Y	163	164	0			2
							3	4	179	9							
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	268	2	Y	135	134	0			3
							3	4	149	9							
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	60	1	244	2	Y	150	151	0			2
							7	4	165	9							
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	30	1	183	2	Y	133	132	0			3
							2	4	146	9							
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	34	1	251	2	Y	156	155	0			4
							1	4	172	9							
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	172	1	739	2	Y	335	334	0			5
							8	4	369	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	182	1	733	2	Y	226	226	0			5
							7	4	249	9							
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	151	1	612	2	Y	223	224	0			4
							18	4	245	9							
02	1204	N	861	-0-	-343	-0-	83	1	508	2	Y	240	239	0			5
							6	4	264	9							
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	91	1	668	2	Y	281	279	0			7
							1	4	309	9							
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	Y	254	235	0			19
							1	4	279	9							
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	23	1	1357	2	Y	692	683	0			28
							761	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	3000	N	3628	-0-	628	628	34	1	2644	2	Y	835	816	0			55
							31	4	919	9							
12	3100	N	3526	-0-	426	1054	33	1	2427	2	Y	934	936	0			53
							39	4	1027	9							
01	3100	N	3373	-0-	273	1327	33	1	2374	2	Y	856	857	0			52
							24	4	942	9							
02	4276	X	2949	-0-	-1327	-0-	27	1	2019	2	Y	816	808	0			60
							5	4	898	9							
03	3751	X	1685	-0-	-2066	-0-	20	1	1193	2	Y	429	472	0			17
							472	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	9	1	677	2	Y	171	158	0			13
							1	4	188	9							
03	3100	N	3143	-0-	43	43	32	1	1871	2	Y	1127	1095	0			45
							1240	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					45

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
11	3150	X	2467	-0-	-683	-0-	22	1	1733	2	Y	629	620	0			41
							20	4	692	9							
12	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	15	1	1074	2	Y	754	752	0			43
							18	4	829	9							
01	3255	X	1768	-0-	-1487	-0-	14	1	966	2	Y	707	707	0			43
							10	4	778	9							
02	3192	X	825	-0-	-2367	-0-	7	1	539	2	Y	253	277	0			19
							1	4	278	9							
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4004	-0-	1004	1958	38	1	2943	2	Y	898	863	0			59
							35	4	988	9							
12	3100	N	6595	-0-	3495	5453	64	1	4718	2	Y	1579	1548	0			90
							76	4	1737	9							
01	3100	N	5564	-0-	2464	7917	56	1	3993	2	Y	1341	1349	0			82
							40	4	1475	9							
02	12567	X	4650	-0-	-7917	-0-	45	1	3312	2	Y	1168	1164	0			86
							8	4	1285	9							
03	5611	X	2466	-0-	-3145	-0-	30	1	1773	2	Y	603	665	0			24
							663	9									
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	9600	X	1106	-0-	-8494	-0-	54	2	1052	9	Y	956	921	1			108
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	99	2	551	9	Y	501	568	1			41
01	2511	X	827	-0-	-1684	-0-	35	2	792	9	Y	720	655	1			106
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	218	2	1216	9	Y	1105	1147	1			64
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	2	737	9	Y	670	619	1			115
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					115

BOWMAN WEST WELL #: A302 RRCID -> 300134 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144

11	0	W	-0-	-0-	-0-	52933					Y	2593	2600	0			25
12	0	W	-0-	-0-	-0-	52933					Y	2440	2397	0	39	1	29
01	0	W	6176	-0-	6176	59109	3184	2	2992	9	Y	2720	2710	0			39
02	0	W	-0-	-0-	-0-	59109					Y	1284	1304	0			19
03	0	W	3050	-0-	3050	62159	1534	2	1516	9	Y	1378	1377	0			20
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62159					Y	NO RPT					20

BOWMAN WEST WELL #: 143H RRCID -> 300233 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932

11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWMAN WEST WELL #: 144H RRCID -> 300234 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035

11	4890	X	1356	-0-	-3534	-0-	274	2	1082	9	Y	984	924	1			111
12	14B2 EXT		2021	-0-	2021	2021	340	2	1681	9	Y	1528	1514	1			125
01	14B2 EXT		1066	-0-	1066	3087	58	2	1008	9	Y	916	906	1			135
02	14B2 EXT		1095	-0-	1095	4182	251	2	844	9	Y	767	858	1			44
03	14B2 EXT		1020	-0-	1020	5202	59	2	961	9	Y	874	768	1			150
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5202					Y	NO RPT					150

BOWMAN WEST WELL #: 145H RRCID -> 300245 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967

11	4890	X	930	-0-	-3960	-0-	411	2	519	9	Y	472	457	1			53
12	14B2 EXT		224	-0-	224	224	97	2	127	9	Y	115	159	1			9
01	14B2 EXT		715	-0-	715	939	87	2	628	9	Y	571	496	1			84
02	14B2 EXT		989	-0-	989	1928	385	2	604	9	Y	549	601	1			32
03	14B2 EXT		391	-0-	391	2319	66	2	325	9	Y	295	276	1			51
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2319					Y	NO RPT					51

BOWMAN WEST WELL #: 142H RRCID -> 300249 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 15956

11	5310	X	834	-0-	-4476	-0-	53	2	781	9	Y	710	674	1			80
12	720	X	720	-0-	-0-	-0-	46	2	674	9	Y	613	643	1			50
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	15	2	556	9	Y	505	481	1			74
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	64	2	855	9	Y	777	806	1			45
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	26	2	607	9	Y	552	502	1			95
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

SCHORP 'B' WELL #: 1H RRCID -> 300289 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8339 - 14600

11	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	77	2	1067	9	Y	970	952	1			110
12	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	206	2	1529	9	Y	1390	1387	1			113
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	59	2	859	9	Y	781	779	1			115
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	225	2	1276	9	Y	1160	1208	1			67
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	79	2	1344	9	Y	1222	1079	1			210
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210

HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION WELL #: 102H RRCID -> 300796 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8188 - 14925

11	6360	X	3570	-0-	-2790	-0-	1149	2	242	4	N	1981	2146	1			253
							2179	9									
12	6572	X	3846	-0-	-2726	-0-	1050	2	465	4	N	2119	1832	1			540
							2331	9									
01	6572	X	2367	-0-	-4205	-0-	484	2	496	4	N	1261	1183	1			618
							1387	9									
02	5936	X	2240	-0-	-3696	-0-	1284	2	153	4	Y	730	994	1			354
							803	9									
03	3689	X	1258	-0-	-2431	-0-	526	2	433	4	Y	272	328	1			298
							299	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					298

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

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									
01	80166	X	65606	-0-	-14560	-0-	64271	1	1335	3	N	-0-					265
02	71680	X	51185	-0-	-20495	-0-	1159	1	50026	3	N	-0-					265
03	71331	X	23002	-0-	-48329	-0-	684	1	22318	3	N	-0-					265
04	70073	X	70073	-0-	-0-	-0-	1408	1	68665	3	N	-0-					265

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

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									
01	111817	X	86944	-0-	-24873	-0-	1765	1	85179	3	N	-0-					361
02	97916	X	69378	-0-	-28538	-0-	1641	1	67734	3	N	3					364
							3	9									
03	100843	X	81273	-0-	-19570	-0-	2416	1	78855	3	N	2					366
							2	9									
04	92280	X	74591	-0-	-17689	-0-	1498	1	73093	3	N	-0-					366

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL EF II LLC 102886
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 10359 - 14378

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									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	305	2	Y	201	221	1			78
							221	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					78
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					78
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	133	2	Y	514	477	1			115
							565	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 10145 - 14263

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									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	225	220	0			26
							248	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	247	246	0			27
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	5	1	6	2	Y	208	219	0			16
							2	4	229	9							
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	Y	157	159	0			14
							6	4	173	9							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 10475 - 19047

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									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	133	1	544	2	Y	175	157	1			34
							193	9									
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					34
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					34
04	930	X	429	-0-	-501	-0-	127	1	149	2	Y	139	118	1			55
							153	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 10465 - 19151

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									
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	124	1	174	2	Y	160	229	1			45
							176	9									
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					45
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					45
04	1440	X	296	-0-	-1144	-0-	135	1	96	2	Y	59	73	1			31
							65	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	107	125	1			23
							118	9									
02	560	N	80	-0-	-480	-0-	80	1			Y	-0-					23
03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	1			Y	-0-					23
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	19	1	13	2	Y	91	57	1			57
							100	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	744	X	470	-0-	-274	-0-	80	1	263	2	Y	115	85	1			56
							127	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					56
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					56
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	133	1	430	2	Y	269	265	1			60
							296	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	320	1	176	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	792	754	0			38
							871	9									
03	3100	N	10955	-0-	7855	7855	327	1	3182	2	Y	6740	6678	0			100
							32	4	7414	9							
04	3000	N	12621	-0-	9621	17476	401	1	3375	2	Y	7835	7874	0			61
							226	4	8619	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1054	X	488	-0-	-566	-0-	44	1	337	2	Y	97	122	1			26
							107	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					26
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					26
04	960	X	333	-0-	-627	-0-	58	1	74	2	Y	183	127	1			82
							201	9									

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
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-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	69	-0-	-4953	-0-	6	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	4860	X	90	-0-	-4770	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

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
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									
01	1161	N	124	-0-	-1037	-0-	55	1	68	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		2956	-0-	2956	2956	281	1	2650	2	Y	17	17	0			-0-
							6	4	19	9							
03	3422	X	466	-0-	-2956	-0-	45	1	416	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	3750	X	24	-0-	-3726	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	77	1	517	2	Y	130	152	1			31
							143	9									
02	1288	X	480	-0-	-808	-0-	480	1			Y	-0-					31
03	1643	X	561	-0-	-1082	-0-	561	1			Y	-0-					31
04	1590	X	374	-0-	-1216	-0-	75	1	73	2	Y	205	160	1			76
							226	9									

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
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-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

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
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2807	-0-	7	7	266	1	2524	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
03	887	N	880	-0-	-7	-0-	84	1	788	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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. (I) GAS 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	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							
01	1116	X	989	-0-	-127	-0-	5	1	26	2	Y	871	855	0			43
							958	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	626	624	0			45
							689	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	742	724	0			63
							3	4	816	9							
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	159	1	561	2	Y	909	908	0			64
							4	4	1000	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3100	X	1988	-0-	-1112	-0-	194	1	1081	2	Y	635	629	0			44
							14	4	699	9							
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	192	1	1118	2	Y	604	594	0			54
							15	4	664	9							
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	1260	2	Y	683	674	0			63
							18	4	751	9							
04	3000	N	6306	-0-	3306	3306	999	1	4391	2	Y	814	874	0			3
							21	4	895	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 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
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							
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	2408	1	639	2	N	426	428	0			33
							490	4	469	9							
02	2912	X	2585	-0-	-327	-0-	1817	1	125	2	N	388	399	0			22
							216	4	427	9							
03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	1786	1	128	2	N	397	395	0			24
							553	4	437	9							
04	3840	X	2515	-0-	-1325	-0-	1707	1	89	2	N	384	386	0			22
							297	4	422	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	2591	1	9090	2	N	963	969	0			40
							499	4	1059	9							
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	1906	1	305	2	N	796	795	0			41
							230	4	876	9							
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	1984	1	2384	2	N	934	931	0			44
							646	4	1027	9							
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1833	1	2208	2	N	868	850	0			62
							338	4	955	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438

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
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							
01	4619	X	2899	-0-	-1720	-0-	473	1	1954	2	N	409	423	0			21
							22	4	450	9							
02	4172	X	2955	-0-	-1217	-0-	574	1	1856	2	N	438	423	0			36
							43	4	482	9							
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	956	1	2314	2	N	453	457	0			32
							31	4	498	9							
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1049	1	2466	2	N	515	498	0			49
							12	4	567	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

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
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							
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	1305	1	5784	2	N	842	854	0			54
							49	4	926	9							
02	7476	X	6666	-0-	-810	-0-	1359	1	4414	2	N	718	732	0			40
							103	4	790	9							
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1978	1	4850	2	N	768	757	0			51
							66	4	845	9							
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1974	1	4668	2	N	775	778	0			48
							21	4	853	9							

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450

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
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							
01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	1205	1	5369	2	N	1746	1779	0			106
							45	4	1921	9							
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1542	1	4941	2	N	1131	1174	0			63
							112	4	1244	9							
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	2675	1	6565	2	N	1444	1409	0			98
							89	4	1588	9							
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	2472	1	5821	2	N	1465	1471	0			92
							27	4	1612	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. (I) GAS 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	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							
01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	1405	1	4786	2	N	559	561	0			24
							262	4	615	9							
02	2744	X	1883	-0-	-861	-0-	1068	1	171	2	N	469	468	0			25
							128	4	516	9							
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1055	1	1272	2	N	498	497	0			26
							330	4	548	9							
04	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	861	1	1044	2	N	438	441	0			23
							157	4	482	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	2002	1	6857	2	N	614	606	0			24
							398	4	675	9							
02	4564	X	2806	-0-	-1758	-0-	1558	1	248	2	N	739	726	0			37
							187	4	813	9							
03	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	1550	1	1858	2	N	839	833	0			43
							507	4	923	9							
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	1487	1	1818	2	N	832	831	0			44
							249	4	915	9							

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. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	262	1			86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	184	1			87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	186	1			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	171	1			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	281	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	263	1			11

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
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							
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	678	2	N	159	159	0			10
							7	4	175	9							
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	186	1	617	2	N	187	182	0			15
							16	4	206	9							
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	293	1	722	2	N	196	201	0			10
							10	4	216	9							
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	742	2	N	128	130	0			8
							3	4	141	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	4052	1	15797	2	N	4661	4671	0			293
							1548	4	5127	9							
02	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	3533	1	14636	2	N	3759	3737	0			315
							916	4	4135	9							
03	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	3766	1	15229	2	N	3660	3714	0			261
							415	4	4026	9							
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	3230	1	12772	2	N	2816	2857	0			220
							413	4	3098	9							

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
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							
01	1550	X	727	-0-	-823	-0-	96	1	377	2	N	198	198	0			13
							36	4	218	9							
02	1120	X	632	-0-	-488	-0-	82	1	340	2	N	172	171	0			14
							21	4	189	9							
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	N	153	153	0			14
							9	4	168	9							
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	113	1	445	2	N	161	160	0			15
							14	4	177	9							

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
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							
01	5983	X	4276	-0-	-1707	-0-	1464	1	1412	2	N	1120	1167	0			136
							168	4	1232	9							
02	5404	X	4504	-0-	-900	-0-	1369	1	1588	2	N	1315	1317	0			134
							100	4	1447	9							
03	5797	X	4162	-0-	-1635	-0-	1136	1	1333	2	N	1322	1352	0			104
							239	4	1454	9							
04	5610	X	4175	-0-	-1435	-0-	984	1	1622	2	N	1217	1220	0			101
							230	4	1339	9							

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
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									
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1080	1	3293	2	N	525	523	1			181
							578	9									
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	841	1	3327	2	N	441	455	1			167
							485	9									
03	5518	X	4483	-0-	-1035	-0-	789	1	3220	2	N	431	469	1			129
							474	9									
04	5340	X	4268	-0-	-1072	-0-	932	1	2821	2	N	468	441	1			156
							515	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	568	1	2676	2	N	458	438	1			150
							504	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	428	438	1			140
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	475	1	2919	2	N	432	422	1			150
							475	9									
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	580	1	2312	2	N	360	371	1			139
							396	9									
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	805	1	3303	2	N	375	408	1			106
							413	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1010	1	3050	2	N	391	365	1			132
							430	9									

VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	647	1	2200	2	N	323	309	1			116
							355	9									
02	3304	X	1654	-0-	-1650	-0-	280	1	1120	2	N	231	250	1			97
							254	9									
03	3658	X	2039	-0-	-1619	-0-	340	1	1394	2	N	277	299	1			75
							305	9									
04	3540	X	2302	-0-	-1238	-0-	508	1	1538	2	N	233	221	1			87
							256	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	N	733	730	1			12
							5	4	806	9							
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	N	627	639	1			-0-
							9	4	690	9							
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	780	768	1			12
							1	4	858	9							
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	392	1	829	2	N	701	701	1			12
							2	4	771	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	233	1	4916	2	N	1454	1447	1			22
							28	4	1599	9							
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	224	1	4511	2	N	1414	1424	1			12
							51	4	1555	9							
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	324	1	5792	2	N	1539	1526	1			25
							7	4	1693	9							
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	2168	1	4690	2	N	1458	1459	1			24
							14	4	1604	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. (I) GAS 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	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							
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	213	1	828	2	N	295	294	0			20
							82	4	325	9							
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	301	1	1241	2	N	267	268	0			19
							94	4	294	9							
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	264	1	1069	2	N	261	258	0			22
							30	4	287	9							
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	259	1	1016	2	N	295	293	0			24
							38	4	325	9							

MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	152	1	2434	2	N	179	177	0			8
							29	4	197	9							
02	3080	X	370	-0-	-2710	-0-	139	1	61	2	N	145	144	0			9
							10	4	160	9							
03	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	106	1	1580	2	N	175	177	0			7
							4	4	193	9							
04	3060	X	2423	-0-	-637	-0-	142	1	2125	2	N	132	133	0			6
							11	4	145	9							

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3100	N	3401	-0-	301	2301	184	1	2931	2	N	226	215	0			14
							37	4	249	9							
02	2817	X	516	-0-	-2301	-0-	219	1	95	2	N	173	179	0			8
							12	4	190	9							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	300	1	4357	2	N	109	117	0			-0-
							12	4	120	9							
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	184	1	2761	2	N	93	88	0			5
							15	4	102	9							

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	702	1	3153	2	N	564	585	0			29
							26	4	620	9							
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	672	1	2169	2	N	469	467	0			31
							50	4	516	9							
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	954	1	2365	2	N	602	596	0			37
							32	4	662	9							
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1071	1	2563	2	N	564	552	0			49
							12	4	620	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	930	1	4006	2	N	814	818	0			57
							29	4	895	9							
02	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	1349	1	4151	2	N	1025	1001	0			81
							134	4	1128	9							
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1792	1	4343	2	N	934	949	0			66
							52	4	1027	9							
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1504	1	3584	2	N	1029	1022	0			73
							15	4	1132	9							

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
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							
01	8649	X	7355	-0-	-1294	-0-	1107	1	4902	2	N	1185	1202	0			71
							42	4	1304	9							
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	1626	1	5482	2	N	870	886	0			55
							154	4	957	9							
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	2024	1	4968	2	N	1103	1107	0			51
							67	4	1213	9							
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	2102	1	4980	2	N	1020	990	0			81
							21	4	1122	9							

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
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
01	1612	X	489	-0-	-1123	-0-	2	1	29	2	N	416	409	0			24
							458	9									
02	1456	X	380	-0-	-1076	-0-	3	1	1	2	N	340	347	0			17
							2	4	374	9							
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	514	513	0			18
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	2	1	30	2	N	369	368	0			19
							406	9									

LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

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
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							
01	1302	X	898	-0-	-404	-0-	147	1	290	2	N	409	306	0			189
							11	4	450	9							
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	248	1	485	2	N	422	380	0			231
							108	4	464	9							
03	3100	N	4937	-0-	1837	1837	1116	1	2479	2	N	783	789	0			225
							481	4	861	9							
04	3000	N	2783	-0-	-217	1620	589	1	1185	2	N	745	800	0			170
							189	4	820	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. 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
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							
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	560	1	1045	2	N	495	453	0			156
							76	4	545	9							
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	294	1	699	2	N	402	426	0			132
							86	4	442	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	321	1	731	2	N	390	389	0			133
							125	4	429	9							
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	468	1	917	2	N	524	545	0			112
							156	4	576	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712

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							
01	12555	X	9632	-0-	-2923	-0-	1486	1	5793	2	N	1625	1618	0			107
							565	4	1788	9							
02	10388	X	9105	-0-	-1283	-0-	1402	1	5811	2	N	1393	1376	0			124
							360	4	1532	9							
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1666	1	6742	2	N	1574	1576	0			122
							191	4	1731	9							
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	1482	1	5839	2	N	1492	1488	0			126
							200	4	1641	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567

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							
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	245	1	517	2	N	505	442	0			172
							26	4	556	9							
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	275	1	648	2	N	535	541	0			166
							83	4	589	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	306	1	675	2	N	526	509	0			183
							128	4	579	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	291	1	607	2	N	562	626	0			119
							96	4	618	9							

LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735

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							
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	172	1	321	2	N	451	427	0			140
							28	4	496	9							
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	160	1	375	2	N	407	410	0			137
							50	4	448	9							
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	138	1	306	2	N	378	390	0			125
							61	4	416	9							
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	366	1	835	2	N	421	455	0			91
							126	4	463	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	1061	1	1964	2	N	617	571	0			192
							152	4	679	9							
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	723	1	1703	2	N	511	540	0			163
							220	4	562	9							
03	4588	X	3484	-0-	-1104	-0-	811	1	1792	2	N	483	484	0			162
							350	4	531	9							
04	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	934	1	1913	2	N	511	572	0			101
							343	4	562	9							

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
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							
01	5053	X	4723	-0-	-330	-0-	714	1	3169	2	N	740	765	0			48
							26	4	814	9							
02	5404	X	4262	-0-	-1142	-0-	803	1	2595	2	N	730	740	0			38
							61	4	803	9							
03	5983	X	5106	-0-	-877	-0-	1247	1	3050	2	N	697	692	0			43
							42	4	767	9							
04	4920	X	3202	-0-	-1718	-0-	734	1	1846	2	N	561	570	0			34
							5	4	617	9							

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
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							
01	61876	X	41704	-0-	-20172	-0-	1954	1	33772	2	N	5239	5209	1			83
							215	4	5763	9							
02	47152	X	34748	-0-	-12404	-0-	1647	1	27302	2	N	4994	5031	1			46
							306	4	5493	9							
03	48453	X	33345	-0-	-15108	-0-	1719	1	26705	2	N	4441	4429	1			58
							36	4	4885	9							
04	45720	X	28496	-0-	-17224	-0-	7634	1	17011	2	N	3441	3441	1			58
							66	4	3785	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	7223	X	6503	-0-	-720	-0-	2565	1	2343	2	N	1182	1190	0			155
							295	4	1300	9							
02	6916	X	6762	-0-	-154	-0-	2407	1	2810	2	N	1230	1243	0			142
							192	4	1353	9							
03	7657	X	7549	-0-	-108	-0-	2469	1	2893	2	N	1514	1536	0			120
							522	4	1665	9							
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	1955	1	3191	2	N	1059	1114	0			65
							392	4	1165	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845

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									
01	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	1	1	5498	2	N	13976	13981	0			333
							12	4	15374	9							
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	5362	2	117	4	N	11078	11024	0			387
							12186	9									
03	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	2	1	5920	2	N	10435	10534	0			288
							278	4	11479	9							
*04	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	12744	2	378	4	N	8604	8591	0			301
							9464	9									

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

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							
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1437	1	5613	2	N	1097	1101	0			66
							522	4	1207	9							
02	6440	X	5302	-0-	-1138	-0-	807	1	3320	2	N	854	845	0			75
							236	4	939	9							
03	7130	X	5944	-0-	-1186	-0-	891	1	3616	2	N	1209	1188	0			96
							107	4	1330	9							
04	6900	X	5351	-0-	-1549	-0-	809	1	3170	2	N	1141	1142	0			95
							117	4	1255	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

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							
01	11935	X	10130	-0-	-1805	-0-	1633	1	6367	2	N	1374	1366	0			97
							619	4	1511	9							
02	10108	X	9854	-0-	-254	-0-	1564	1	6487	2	N	1277	1265	0			109
							398	4	1405	9							
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	2188	1	8854	2	N	1563	1543	0			129
							253	4	1719	9							
04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1911	1	7571	2	N	1625	1624	0			130
							255	4	1788	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	365	374	0			11
							17	4	402	9							
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	79	1	34	2	N	194	198	0			7
							6	4	213	9							
03	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	92	1	1344	2	N	156	156	0			7
							4	4	172	9							
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	2	N	220	208	0			19
							9	4	242	9							

HIXON-TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377

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							
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	684	1	625	2	N	397	361	0			153
							55	4	437	9							
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	897	1	603	2	N	436	470	0			119
							82	4	480	9							
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	901	1	522	2	N	398	404	0			113
							56	4	438	9							
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	959	1	513	2	N	404	401	0			116
							62	4	444	9							

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567

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							
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	395	406	0			7
							6	4	435	9							
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	33	1	15	2	N	255	257	0			5
							2	4	281	9							
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	N	163	160	0			8
							1	4	179	9							
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	297	275	0			30
							3	4	327	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

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							
01	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	908	1	3540	2	N	747	736	0			59
							347	4	822	9							
02	5516	X	4826	-0-	-690	-0-	764	1	3184	2	N	626	675	0			10
							189	4	689	9							
03	5301	X	239	-0-	-5062	-0-	33	1	137	2	N	59	69	0			-0-
							4	4	65	9							
04	5130	X	3816	-0-	-1314	-0-	608	1	2484	2	N	569	499	0			70
							98	4	626	9							

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
11	14160	X	10349	-0-	-3811	-0-	633	1	7383	2	N	2055	2053	0			55
							72	4	2261	9							
12	12059	X	10459	-0-	-1600	-0-	645	1	7594	2	N	2000	1988	0			67
							20	4	2200	9							
01	12679	X	9895	-0-	-2784	-0-	546	1	7117	2	N	2009	2004	0			72
							22	4	2210	9							
02	11564	X	8173	-0-	-3391	-0-	495	1	5806	2	N	1646	1702	0			16
							61	4	1811	9							
03	12803	X	9095	-0-	-3708	-0-	629	1	6334	2	N	1824	1717	0			123
							126	4	2006	9							
*04	10350	X	8470	-0-	-1880	-0-	532	1	6234	2	N	1505	1534	0			94
							48	4	1656	9							

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
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							
01	7502	X	4580	-0-	-2922	-0-	242	1	3168	2	N	1055	1068	0			26
							9	4	1161	9							
02	6776	X	5072	-0-	-1704	-0-	286	1	3338	2	N	1281	1267	0			40
							39	4	1409	9							
03	7316	X	4979	-0-	-2337	-0-	327	1	3324	2	N	1152	1150	0			42
							61	4	1267	9							
04	5820	X	4555	-0-	-1265	-0-	268	1	3144	2	N	1017	999	0			60
							24	4	1119	9							

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
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							
01	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	1723	1	30027	2	N	1892	1873	1			30
							79	4	2081	9							
02	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	1454	1	24104	2	N	3232	3230	1			32
							260	4	3555	9							
03	33731	X	33731	-0-	-0-	-0-	1753	1	27022	2	N	4474	4428	1			78
							35	4	4921	9							
04	38687	X	38687	-0-	-0-	-0-	10892	1	23806	2	N	3543	3562	1			59
							92	4	3897	9							

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
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
01	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	612	1	1106	2	N	282	269	0			86
							96	4	310	9							
02	2240	X	2074	-0-	-166	-0-	501	1	1181	2	N	217	228	0			75
							153	4	239	9							
03	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	608	1	1340	2	N	220	223	0			72
							271	4	242	9							
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	569	1	1197	2	N	233	261	0			44
							194	4	256	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3689	X	2059	-0-	-1630	-0-	600	1	1104	2	Y	255	266	0			62
							74	4	281	9							
02	3052	X	1346	-0-	-1706	-0-	323	1	765	2	Y	148	161	0			49
							95	4	163	9							
03	2573	X	1673	-0-	-900	-0-	418	1	894	2	Y	146	143	0			52
							200	4	161	9							
04	2070	X	2051	-0-	-19	-0-	532	1	1117	2	Y	192	197	0			47
							191	4	211	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2325	X	2057	-0-	-268	-0-	383	1	933	2	N	530	537	0			186
							158	4	583	9							
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	423	1	1474	2	N	591	590	0			187
							92	4	650	9							
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	671	1	1924	2	N	618	632	0			173
							166	4	680	9							
*04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	524	1	1273	2	N	493	375	0			291
							97	4	542	9							

MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	559	1	1389	2	N	1088	1027	0			354
							201	4	1197	9							
02	2800	N	3027	-0-	227	227	483	1	1650	2	N	711	864	0			201
							112	4	782	9							
03	3100	N	3604	-0-	504	731	697	1	2030	2	N	645	665	0			181
							167	4	710	9							
04	4420	X	3689	-0-	-731	-0-	788	1	1930	2	N	749	627	0			303
							147	4	824	9							

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6851	X	5750	-0-	-1101	-0-	270	1	4123	2	N	1228	1217	0			47
							6	4	1351	9							
02	6188	X	5102	-0-	-1086	-0-	509	1	3373	2	N	1048	1076	0			19
							67	4	1153	9							
03	6851	X	5652	-0-	-1199	-0-	276	1	4109	2	N	1079	1088	0			10
							80	4	1187	9							
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	237	1	4802	2	N	839	838	0			11
							85	4	923	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4247	X	2793	-0-	-1454	-0-	454	1	2058	2	N	240	256	0			9
							17	4	264	9							
02	2856	X	1946	-0-	-910	-0-	378	1	1228	2	N	287	277	0			19
							24	4	316	9							
03	2418	X	1877	-0-	-541	-0-	425	1	1097	2	N	312	313	0			18
							12	4	343	9							
04	2340	X	1495	-0-	-845	-0-	348	1	840	2	N	277	279	0			16
							2	4	305	9							

HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1302	X	644	-0-	-658	-0-	53	1	236	2	N	321	326	0			17
							2	4	353	9							
02	2408	X	961	-0-	-1447	-0-	150	1	462	2	N	309	308	0			18
							9	4	340	9							
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	325	1	836	2	N	299	301	0			16
							10	4	329	9							
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	212	1	502	2	N	234	230	0			20
							2	4	257	9							

HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1829	X	443	-0-	-1386	-0-	46	1	205	2	N	173	193	0			-0-
							2	4	190	9							
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	88	1	283	2	N	209	194	0			15
							4	4	230	9							
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	163	1	375	2	N	305	300	0			20
							9	4	336	9							
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	306	1	768	2	N	287	287	0			20
							2	4	316	9							

VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4433	X	3128	-0-	-1305	-0-	362	1	2274	2	N	447	445	1			151
							492	9									
02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	640	1	2545	2	N	391	388	1			154
							430	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	868	1	3553	2	N	393	437	1			110
							432	9									
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	898	1	2710	2	N	416	384	1			142
							458	9									

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. (I) GAS 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	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						
01	2046	X	1052	-0-	-994	-0-	201	1	768	2	N	64	67	0		4
							13	4	70	9						
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	594	1	1717	2	N	78	71	0		11
							30	4	86	9						
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	331	1	836	2	N	103	114	0		-0-
							10	4	113	9						
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	146	1	351	2	N	70	66	0		4
							1	4	77	9						

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. (I) GAS 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	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						
01	13330	X	10203	-0-	-3127	-0-	3023	1	5042	2	N	1632	1585	0		129
							343	4	1795	9						
02	12040	X	6903	-0-	-5137	-0-	1696	1	3197	2	N	1376	1401	0		104
							496	4	1514	9						
03	13330	X	6997	-0-	-6333	-0-	1703	1	3373	2	N	1686	1664	0		126
							66	4	1855	9						
04	12000	X	6172	-0-	-5828	-0-	1617	1	2411	2	N	1598	1590	0		134
							386	4	1758	9						

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. (I) GAS 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	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						
01	3875	X	2888	-0-	-987	-0-	865	1	1434	2	N	427	381	0		62
							119	4	470	9						
02	3500	X	2198	-0-	-1302	-0-	541	1	1007	2	N	470	498	0		34
							133	4	517	9						
03	3875	X	2081	-0-	-1794	-0-	498	1	969	2	N	540	537	0		37
							20	4	594	9						
04	3690	X	1614	-0-	-2076	-0-	389	1	564	2	N	507	498	0		46
							103	4	558	9						

ALTITO B WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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						
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	N	43	50	0		1
							2	4	47	9						
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	N	127	113	0		15
							3	4	140	9						
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	159	168	0		6
							16	4	175	9						
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	787	2	N	85	86	0		5
							6	4	94	9						

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	(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
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							
01	5809	X	5809	-0-		-0-	-0-	3209	1	1151	2	N	782	809	0			35
								589	4	860	9							
02	5284	X	5284	-0-		-0-	-0-	3659	1	272	2	N	829	767	0			97
								441	4	912	9							
03	7933	X	7933	-0-		-0-	-0-	4724	1	330	2	N	1275	1300	0			72
								1476	4	1403	9							
04	6748	X	6748	-0-		-0-	-0-	4547	1	220	2	N	1055	1061	0			66
								820	4	1161	9							

HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10373 - 17223

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									
01	3131	X	2917	-0-		-214	-0-	973	1	1467	2	Y	417	461	1			182
								18	4	459	9							
02	3801	X	3801	-0-		-0-	-0-	1585	1	1526	2	Y	445	444	1			183
								200	4	490	9							
03	2914	X	2266	-0-		-648	-0-	698	1	1096	2	Y	379	549	1			13
								55	4	417	9							
04	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	381	1	2436	2	Y	380	375	1			18
								108	4	418	9							

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10512 - 17266

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									
01	2542	X	2525	-0-		-17	-0-	872	1	1184	2	Y	414	478	1			171
								14	4	455	9							
02	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	1390	1	1245	2	Y	437	409	1			199
								167	4	481	9							
03	2511	X	2363	-0-		-148	-0-	675	1	1151	2	Y	435	612	1			22
								58	4	479	9							
04	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-	350	1	2208	2	Y	503	511	1			14
								102	4	553	9							

ALTITO B 13A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368

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							
01	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	182	1	2379	2	N	972	966	0			35
								8	4	1069	9							
02	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	197	1	2306	2	N	1064	1056	0			43
								27	4	1170	9							
03	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-	255	1	2592	2	N	1078	1081	0			40
								50	4	1186	9							
*04	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-	175	1	2045	2	N	1003	999	0			44
								16	4	1103	9							

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

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
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							
01	2046	X	876	-0-		-1170	-0-	49	1	263	2	N	505	511	0			37
								8	4	556	9							
02	1204	X	680	-0-		-524	-0-	49	1	277	2	N	315	319	0			33
								7	4	347	9							
03	1243	X	1243	-0-		-0-	-0-	107	1	614	2	N	458	444	0			47
								18	4	504	9							
04	902	N	902	-0-		-0-	-0-	95	1	498	2	N	268	271	0			44
								14	4	295	9							

MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599

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
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							
01	3843	X	3843	-0-		-0-	-0-	1647	1	1144	2	Y	595	598	0			66
								397	4	655	9							
02	2601	X	2601	-0-		-0-	-0-	1008	1	996	2	Y	493	510	0			49
								55	4	542	9							
03	2170	X	1148	-0-		-1022	-0-	230	1	269	2	Y	543	546	0			46
								52	4	597	9							
04	2100	X	782	-0-		-1318	-0-	113	1	163	2	Y	441	445	0			42
								21	4	485	9							

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	(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
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							
01	8587	X	6960	-0-		-1627	-0-	1107	1	4333	2	N	1028	1007	0			79
								389	4	1131	9							
02	7364	X	6662	-0-		-702	-0-	1035	1	4298	2	N	968	966	0			81
								264	4	1065	9							
03	7839	X	7839	-0-		-0-	-0-	1276	1	5161	2	N	1136	1122	0			95
								152	4	1250	9							
04	7062	X	7062	-0-		-0-	-0-	1151	1	4563	2	N	1095	1105	0			85
								143	4	1205	9							

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	(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
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							
01	8463	X	6978	-0-		-1485	-0-	4273	1	1082	2	N	686	681	0			50
								868	4	755	9							
02	6496	X	5811	-0-		-685	-0-	4052	1	283	2	N	892	892	0			50
								495	4	981	9							
03	7037	X	6588	-0-		-449	-0-	4050	1	287	2	N	912	907	0			55
								1248	4	1003	9							
04	6750	X	5527	-0-		-1223	-0-	3755	1	179	2	N	826	829	0			52
								684	4	909	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	722	1	1922	2	N	545	548	0			22
							191	4	600	9							
02	3192	X	1158	-0-	-2034	-0-	566	1	86	2	N	400	405	0			17
							66	4	440	9							
03	3534	X	2897	-0-	-637	-0-	818	1	957	2	N	691	671	0			37
							362	4	760	9							
04	3330	X	2670	-0-	-660	-0-	812	1	983	2	N	666	679	0			24
							142	4	733	9							

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746

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							
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	632	1	718	2	N	389	390	0			19
							130	4	428	9							
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	632	1	100	2	N	346	353	0			12
							76	4	381	9							
03	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	623	1	743	2	N	383	383	0			12
							226	4	421	9							
04	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	483	1	593	2	N	393	385	0			20
							80	4	432	9							

LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597

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							
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1491	1	2883	2	Y	600	572	0			177
							182	4	660	9							
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	603	1	1546	2	Y	389	454	0			112
							197	4	428	9							
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	690	1	1559	2	Y	467	428	0			151
							292	4	514	9							
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	636	1	1359	2	Y	474	525	0			100
							210	4	521	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

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							
01	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	322	1	1441	2	N	292	296	0			17
							11	4	321	9							
02	2016	N	1746	-0-	-270	-0-	339	1	1097	2	N	259	261	0			15
							25	4	285	9							
03	2387	N	1888	-0-	-499	-0-	445	1	1101	2	N	295	295	0			15
							17	4	325	9							
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	587	1	1393	2	N	243	242	0			16
							6	4	267	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	789	1	6020	2	N	1100	1134	0			48
							49	4	1210	9							
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	778	1	4545	2	N	1129	1110	0			67
							106	4	1242	9							
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	792	1	5725	2	N	1183	1181	0			69
							78	4	1301	9							
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	817	1	5758	2	N	981	988	0			62
							24	4	1079	9							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8184	X	5418	-0-	-2766	-0-	245	1	3906	2	N	1111	1106	0			60
							45	4	1222	9							
02	7392	X	1846	-0-	-5546	-0-	326	1	142	2	N	1231	1229	0			62
							24	4	1354	9							
03	8184	X	7249	-0-	-935	-0-	374	1	5458	2	N	1275	1269	0			68
							14	4	1403	9							
04	7920	X	7508	-0-	-412	-0-	382	1	5695	2	N	1271	1267	0			72
							33	4	1398	9							

GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	4	N	301	304	0			6
							331	9									
02	1652	X	1534	-0-	-118	-0-	1217	2	46	4	N	246	240	0			12
							271	9									
03	1612	N	847	-0-	-765	-0-	537	2	23	4	N	261	264	0			9
							287	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2112	2	62	4	N	298	296	0			11
							328	9									

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 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
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							
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	257	1	430	2	N	211	213	0			8
							41	4	232	9							
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	148	143	0			13
							6	4	163	9							
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	361	1	899	2	N	129	132	0			10
							11	4	142	9							
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	144	2	N	107	117	0			-0-
							13	4	118	9							

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
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							
01	620	X	382	-0-		-238		-0-	37	1	50	2	N	262	255	0			21
									7	4	288	9							
02	560	N	394	-0-		-166		-0-	34	1	68	2	N	261	264	0			18
									5	4	287	9							
03	660	N	660	-0-		-0-		-0-	115	1	235	2	N	278	277	0			19
									4	4	306	9							
04	470	N	470	-0-		-0-		-0-	66	1	116	2	N	249	245	0			23
									14	4	274	9							

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
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							
01	1891	X	1608	-0-		-283		-0-	257	1	634	2	N	564	510	0			195
									97	4	620	9							
02	1865	N	1865	-0-		-0-		-0-	266	1	915	2	N	567	596	0			166
									60	4	624	9							
03	2365	N	2365	-0-		-0-		-0-	426	1	1234	2	N	545	569	0			142
									105	4	600	9							
*04	2286	N	2286	-0-		-0-		-0-	516	1	1240	2	N	395	394	0			143
									95	4	435	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1901	X	1901	-0-		-0-		-0-	88	1	1342	2	N	426	421	0			16
									2	4	469	9							
02	1457	X	1457	-0-		-0-		-0-	160	1	911	2	N	328	344	0			-0-
									25	4	361	9							
03	863	N	863	-0-		-0-		-0-	39	1	540	2	N	257	254	0			3
									1	4	283	9							
04	2097	N	2097	-0-		-0-		-0-	81	1	1675	2	N	297	294	0			6
									14	4	327	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1571	X	1571	-0-		-0-		-0-	70	1	1073	2	N	387	385	0			12
									2	4	426	9							
02	847	X	847	-0-		-0-		-0-	70	1	533	2	N	210	222	0			-0-
									13	4	231	9							
03	495	N	495	-0-		-0-		-0-	22	1	310	2	N	147	144	0			3
									1	4	162	9							
04	3000	N	3877	-0-		877		877	155	1	3212	2	N	401	399	0			5
									69	4	441	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	386	383	0			13
							2	4	425	9							
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	65	1	537	2	N	231	244	0			-0-
							15	4	254	9							
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	189	181	0			8
04	3000	N	3741	-0-	741	741	150	1	3078	2	N	403	406	0			5
							70	4	443	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	348	2	N	71	71	0			-0-
							7	4	78	9							
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	N	106	102	0			4
							13	4	117	9							
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	34	37	0			1
							3	4	37	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	148	1	292	2	N	197	190	0			15
							8	4	217	9							
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	211	1	439	2	N	251	248	0			18
							41	4	276	9							
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	423	2	N	274	273	0			19
							8	4	301	9							
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	452	2	N	248	245	0			22
							14	4	273	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	107	2	N	322	316	0			25
							9	4	354	9							
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	335	335	0			25
							3	4	369	9							
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	323	325	0			23
							355	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	299	289	0			33
							20	4	329	9							

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. 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
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							
01	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-	17	1	1018	2	N	480	469	0			53
								5	4	528	9							
02	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	25	1	1544	2	N	468	449	0			72
								515	9									
03	1412	X	1412	-0-		-0-	-0-	20	1	879	2	N	466	455	0			83
								513	9									
04	1482	X	1482	-0-		-0-	-0-	25	1	933	2	N	476	477	0			82
								524	9									

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. 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
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-
01	245	N	245	-0-		-0-	-0-	7	1	10	2	N	206	186	0			20
								1	4	227	9							
02	493	N	493	-0-		-0-	-0-	44	1	99	2	N	315	315	0			20
								3	4	347	9							
03	365	N	365	-0-		-0-	-0-	27	1	52	2	N	259	261	0			18
								1	4	285	9							
04	328	N	328	-0-		-0-	-0-	9	1	12	2	N	277	275	0			20
								2	4	305	9							

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	(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
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							
01	802	N	802	-0-		-0-	-0-	4	1	224	2	N	521	531	0			52
								1	4	573	9							
02	516	N	516	-0-		-0-	-0-	2	1	110	2	N	367	371	0			48
								404	9									
03	521	N	521	-0-		-0-	-0-	4	1	156	2	N	328	318	0			58
								361	9									
04	527	N	527	-0-		-0-	-0-	5	1	197	2	N	295	300	0			53
								325	9									

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	(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
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							
01	466	N	466	-0-		-0-	-0-	1	1	85	2	N	345	354	0			35
								380	9									
02	300	N	300	-0-		-0-	-0-	7	2	293	9	N	266	267	0			34
03	252	N	252	-0-		-0-	-0-	1	1	30	2	N	201	198	0			37
								221	9									
04	232	N	232	-0-		-0-	-0-	1	1	30	2	N	183	185	0			35
								201	9									

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
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							
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	12	1	730	2	N	349	329	0			54
							384	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	997	2	N	364	363	0			55
							400	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	275	281	0			49
							303	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	256	248	0			57
							282	9									

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
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							
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	148	1	200	2	N	222	219	0			17
							19	4	244	9							
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	234	235	0			16
							3	4	257	9							
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	401	1	623	2	N	249	248	0			17
							14	4	274	9							
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	197	1	302	2	N	226	223	0			20
							48	4	249	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	1	1	5139	2	N	873	870	0			25
							11	4	960	9							
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	4931	2	110	4	N	845	839	0			31
							930	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1	1	4175	2	N	1216	1220	0			27
							194	4	1338	9							
04	5910	X	2361	-0-	-3549	-0-	1648	2	50	4	N	603	630	0			-0-
							663	9									

GUTTMAN PSA WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	1242	-0-	-2230	-0-	944	2	30	4	N	244	212	0			32
							268	9									
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1	1	3659	2	N	971	973	0			30
							156	4	1068	9							
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3793	2	115	4	N	678	672	0			36
							746	9									

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
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							
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	319	1	520	2	N	376	365	0			31
							37	4	414	9							
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-	214	1	400	2	N	381	385	0			27
							57	4	419	9							
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	650	1	1402	2	N	449	441	0			35
							26	4	494	9							
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	294	1	428	2	N	472	461	0			46
							79	4	519	9							

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
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							
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	872	1	1350	2	N	405	395	0			33
							115	4	446	9							
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	727	1	1373	2	N	392	396	0			29
							179	4	431	9							
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	487	1	1007	2	N	425	426	0			28
							20	4	468	9							
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	452	1	678	2	N	346	344	0			30
							113	4	381	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	370	1	336	2	N	173	162	0			64
							30	4	190	9							
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	415	1	276	2	N	214	221	0			57
							38	4	235	9							
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	345	1	197	2	N	179	186	0			50
							20	4	197	9							
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	394	1	207	2	N	182	179	0			53
							23	4	200	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	270	1	253	2	N	69	71	0			26
							22	4	76	9							
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	327	1	213	2	N	117	112	0			31
							30	4	129	9							
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	385	1	222	2	N	101	103	0			29
							24	4	111	9							
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	403	1	205	2	N	103	104	0			28
							29	4	113	9							

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. (I) GAS 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	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						
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	400	1	347	2	N	207	189	0		80
							32	4	228	9						
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	428	1	291	2	N	262	265	0		77
							40	4	288	9						
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	441	1	258	2	N	208	228	0		57
							29	4	229	9						
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	376	1	198	2	N	185	183	0		59
							24	4	204	9						

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. (I) GAS 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	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								
01	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	1	1	4622	2	N	14602	14703	0		321
							10	4	16062	9						
02	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	3515	2	60	4	N	10836	10771	0		386
							11920	9								
03	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	2	1	5017	2	N	10736	10844	0		278
							233	4	11810	9						
*04	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	9698	2	285	4	N	8026	7985	0		319
							8829	9								

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. (I) GAS 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	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						
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	989	1	981	2	N	666	664	0		13
							12	4	733	9						
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	198	1	1554	2	N	562	570	0		5
							7	4	618	9						
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	208	1	2021	2	N	602	600	0		7
							20	4	662	9						
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	213	1	1808	2	N	560	561	0		6
							126	4	616	9						

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. (I) GAS 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	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						
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1962	2	32	4	N	457	455	0		17
							503	9								
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	2	N	402	404	0		15
							20	4	442	9						
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1	1	1926	2	N	397	400	0		12
							48	4	437	9						
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	1893	2	N	363	361	0		14
							20	4	399	9						

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	136	0			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	263	0			4
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	175	2	3	4	N	269	263	0			10
							296	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	97	2	1	4	N	344	339	0			15
							378	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	172	2	8	4	N	353	355	0			13
							388	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	398	2	3	4	N	290	297	0			6
							319	9									

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
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									
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	921	2	14	4	N	336	328	0			15
							370	9									
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	2	1	774	2	N	322	323	0			14
							9	4	354	9							
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	986	2	24	4	N	376	378	0			12
							414	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	970	2	11	4	N	318	318	0			12
							350	9									

WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	804	2	10	4	N	404	395	0			18
							444	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	2	N	388	390	0			16
							12	4	427	9							
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1	1	1287	2	N	399	404	0			11
							31	4	439	9							
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1299	2	12	4	N	373	370	0			14
							410	9									

WHITWELL D UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3100	N	1439	-0-	-1661	3947	917	2	30	4	N	447	432	0			17
							492	9									
02	2800	N	1549	-0-	-1251	2696	3	1	1119	2	N	377	379	0			15
							12	4	415	9							
03	4615	X	1919	-0-	-2696	-0-	1	1	1469	2	N	376	379	0			12
							35	4	414	9							
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1404	2	14	4	N	343	342	0			13
							377	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	129	2	2	4	N	526	520	0			16
							579	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	365	2	4	4	N	480	454	0			42
							528	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	276	2	6	4	N	728	753	0			17
							801	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	4	N	540	535	0			22
							594	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4709	2	72	4	N	677	680	0			24
							745	9									
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	13	1	4263	2	N	641	636	0			29
							46	4	705	9							
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	2	1	4858	2	N	670	680	0			19
							117	4	737	9							
04	5160	X	5021	-0-	-139	-0-	2	1	4295	2	N	616	608	0			27
							46	4	678	9							

LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	896	1	1652	2	N	745	679	0			239
							134	4	820	9							
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	656	1	1545	2	N	550	613	0			176
							200	4	605	9							
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	724	1	1591	2	N	540	531	0			185
							317	4	594	9							
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	617	1	1303	2	N	590	645	0			130
							214	4	649	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1841	1	3561	2	N	962	951	0			279
							212	4	1058	9							
02	3612	X	2984	-0-	-628	-0-	599	1	1444	2	N	701	759	0			221
							170	4	771	9							
03	3999	X	2934	-0-	-1065	-0-	589	1	1331	2	N	694	675	0			240
							251	4	763	9							
04	3870	X	2879	-0-	-991	-0-	593	1	1266	2	N	747	845	0			142
							198	4	822	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3813	X	2936	-0-	-877	-0-	812	1	1585	2	N	380	475	0			92
							121	4	418	9							
02	3444	X	3358	-0-	-86	-0-	798	1	1855	2	N	447	415	0			124
							213	4	492	9							
03	3813	X	2162	-0-	-1651	-0-	426	1	962	2	N	539	491	0			172
							181	4	593	9							
04	4290	X	2049	-0-	-2241	-0-	414	1	882	2	N	556	610	0			118
							141	4	612	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	312	1	567	2	N	606	567	0			186
							50	4	667	9							
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	317	1	751	2	N	506	519	0			173
							94	4	557	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	323	1	709	2	N	458	484	0			147
							143	4	504	9							
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	328	1	693	2	N	439	491	0			95
							113	4	483	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	230	1	431	2	N	253	243	0			77
							37	4	278	9							
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	177	1	417	2	N	207	214	0			70
							54	4	228	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	189	1	416	2	N	181	193	0			58
							80	4	199	9							
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	350	1	710	2	N	174	195	0			37
							128	4	191	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	50	49	0			6
							1	4	55	9							
02	420	N	185	-0-	-235	-0-	25	1	85	2	N	66	66	0			6
							2	4	73	9							
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	181	2	N	77	77	0			6
							3	4	85	9							
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	81	1	197	2	N	64	66	0			4
							1	4	70	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	118	1	238	2	N	242	242	0			70
							21	4	266	9							
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	N	213	206	0			77
							44	4	234	9							
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	273	1	635	2	N	215	219	0			73
							121	4	237	9							
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	109	1	227	2	N	266	280	0			59
							40	4	293	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2418	X	1467	-0-	-951	-0-	392	1	385	2	N	578	610	0			56
							54	4	636	9							
02	2184	N	745	-0-	-1439	-0-	115	1	119	2	N	459	467	0			48
							6	4	505	9							
03	2387	N	748	-0-	-1639	-0-	103	1	121	2	N	456	467	0			37
							22	4	502	9							
04	1410	N	960	-0-	-450	-0-	189	1	282	2	N	400	394	0			43
							49	4	440	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	294	1	1329	2	N	312	320	0			17
							10	4	343	9							
02	2380	X	1508	-0-	-872	-0-	280	1	887	2	N	288	287	0			18
							24	4	317	9							
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	456	1	1084	2	N	284	282	0			20
							14	4	312	9							
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	808	1	1927	2	N	321	321	0			20
							8	4	353	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	527	X	495	-0-	-32	-0-	61	1	259	2	N	156	158	0			8
							3	4	172	9							
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	78	1	265	2	N	140	139	0			9
							6	4	154	9							
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	125	1	307	2	N	147	149	0			7
							4	4	162	9							
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	61	1	138	2	N	126	125	0			8
							1	4	139	9							

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
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							
01	1922	X	600	-0-	-1322	-0-	89	1	392	2	N	105	99	0			9
							3	4	116	9							
02	1456	X	474	-0-	-982	-0-	69	1	216	2	N	167	163	0			13
							5	4	184	9							
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	95	1	234	2	N	173	176	0			10
							3	4	190	9							
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	107	1	261	2	N	150	152	0			8
							1	4	165	9							

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
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							
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	101	1	444	2	N	171	170	0			8
							4	4	188	9							
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	160	1	483	2	N	219	214	0			13
							8	4	241	9							
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	165	1	424	2	N	170	171	0			12
							4	4	187	9							
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	69	1	162	2	N	155	158	0			9
							1	4	171	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	596	1	540	2	N	336	301	0			126
							48	4	370	9							
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	705	1	466	2	N	274	324	0			76
							65	4	301	9							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	902	1	515	2	N	293	290	0			79
							54	4	322	9							
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	937	1	498	2	N	274	271	0			82
							60	4	301	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	548	1	496	2	N	314	286	0			120
							44	4	345	9							
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	660	1	445	2	N	355	375	0			100
							60	4	391	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	696	1	400	2	N	342	355	0			87
							42	4	376	9							
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	656	1	349	2	N	345	338	0			94
							44	4	380	9							

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
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							
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	440	1	388	2	N	156	139	0			58
							34	4	172	9							
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	468	1	311	2	N	163	177	0			44
							43	4	179	9							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	513	1	299	2	N	160	162	0			42
							33	4	176	9							
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	522	1	278	2	N	144	148	0			38
							35	4	158	9							

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
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							
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	274	1	272	2	N	93	90	0			35
							25	4	102	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	274	1	172	2	N	80	97	0			18
							21	4	88	9							
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	296	1	158	2	N	96	88	0			26
							14	4	106	9							
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	274	1	139	2	N	96	99	0			23
							20	4	106	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	360	1	325	2	N	163	148	0			61
							29	4	179	9							
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	335	1	224	2	N	192	200	0			53
							30	4	211	9							
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	331	1	191	2	N	182	185	0			50
							21	4	200	9							
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	430	1	231	2	N	163	167	0			46
							28	4	179	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	327	1	287	2	N	151	142	0			56
							25	4	166	9							
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	354	1	230	2	N	161	170	0			47
							32	4	177	9							
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	437	1	252	2	N	166	164	0			49
							27	4	183	9							
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	485	1	267	2	N	170	171	0			48
							32	4	187	9							

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
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							
01	975	N	975	-0-		-0-	-0-	146	1	636	2	N	170	176	0			12
								6	4	187	9							
02	794	N	794	-0-		-0-	-0-	137	1	448	2	N	180	178	0			14
								11	4	198	9							
03	921	N	921	-0-		-0-	-0-	194	1	494	2	N	206	209	0			11
								6	4	227	9							
04	690	N	578	-0-		-112	-0-	128	1	296	2	N	139	142	0			8
								1	4	153	9							

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
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							
01	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	164	1	764	2	N	162	168	0			8
								5	4	178	9							
02	1680	N	1078	-0-		-602	-0-	208	1	675	2	N	163	162	0			9
								16	4	179	9							
03	1333	N	1216	-0-		-117	-0-	289	1	741	2	N	164	163	0			10
								6	4	180	9							
04	1080	N	921	-0-		-159	-0-	228	1	529	2	N	146	144	0			12
								3	4	161	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1767	X	448	-0-		-1319	-0-	6	1	10	2	N	392	364	0			34
								1	4	431	9							
02	1596	X	517	-0-		-1079	-0-	21	1	45	2	N	407	414	0			27
								3	4	448	9							
03	1581	X	463	-0-		-1118	-0-	5	1	11	2	N	406	402	0			31
								447	9									
04	450	X	411	-0-		-39	-0-	1	1	1	2	N	372	372	0			31
								409	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	76	1	1158	2	N	342	340	0			11
								2	4	376	9							
02	740	N	740	-0-		-0-	-0-	60	1	459	2	N	191	202	0			-0-
								11	4	210	9							
03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-		568	568	143	1	2922	2	N	403	397	0			6
								60	4	443	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	191	1	882	2	N	224	229	0			10
							6	4	246	9							
02	1064	X	802	-0-	-262	-0-	145	1	478	2	N	154	151	0			13
							10	4	169	9							
03	1550	X	651	-0-	-899	-0-	119	1	303	2	N	205	212	0			6
							3	4	226	9							
04	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	280	1	672	2	N	248	239	0			15
							2	4	273	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1395	X	624	-0-	-771	-0-	103	1	419	2	N	89	94	0			7
							4	4	98	9							
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	1626	1	5711	2	N	147	143	0			11
							185	4	162	9							
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	470	1	1171	2	N	175	174	0			12
							13	4	193	9							
04	960	X	465	-0-	-495	-0-	114	1	246	2	N	94	100	0			6
							2	4	103	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	372	X	156	-0-	-216	-0-	8	1	109	2	N	35	23	0			12
							39	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	132	1	794	2	N	242	236	0			18
							24	4	266	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	859	2	N	335	347	0			6
							32	4	369	9							
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	39	45	0			-0-
							43	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	2387	X	2023	-0-	-364	-0-	302	1	1173	2	N	396	381	0			32
							112	4	436	9							
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	281	1	1163	2	N	348	353	0			27
							73	4	383	9							
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	318	1	1287	2	N	327	324	0			30
							37	4	360	9							
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	280	1	1099	2	N	316	316	0			30
							40	4	348	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3658	X	385	-0-	-3273	-0-	49	1	213	2	N	110	109	0			6
							2	4	121	9							
02	3304	X	223	-0-	-3081	-0-	36	1	115	2	N	63	65	0			4
							3	4	69	9							
03	558	X	412	-0-	-146	-0-	94	1	227	2	N	80	79	0			5
							3	4	88	9							
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	709	1	1644	2	N	81	82	0			4
							10	4	89	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	156	2	N	104	103	0			8
							1	4	114	9							
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	28	1	93	2	N	73	74	0			7
							2	4	80	9							
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	N	58	62	0			3
							2	4	64	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	112	1	261	2	N	47	46	0			4
							1	4	52	9							

RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	206	2	N	116	118	0			6
							1	4	128	9							
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	322	2	N	85	86	0			5
							4	4	94	9							
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	163	2	N	130	129	0			6
							3	4	143	9							
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	156	1	367	2	N	123	121	0			8
							1	4	135	9							

RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	147	1	360	2	N	63	85	0			2
							34	4	69	9							
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	191	1	449	2	N	573	548	0			27
							33	4	630	9							
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	132	1	440	2	N	677	665	0			39
							30	4	745	9							
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	N	613	616	0			36
							29	4	674	9							

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
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							
01	8587	X	5678	-0-	-2909	-0-	1367	1	2661	2	N	1441	1421	0			108
							65	4	1585	9							
02	5348	X	3292	-0-	-2056	-0-	774	1	1517	2	N	760	806	0			62
							165	4	836	9							
03	6262	X	5230	-0-	-1032	-0-	1315	1	2596	2	N	1153	1128	0			87
							51	4	1268	9							
04	6060	X	4325	-0-	-1735	-0-	1138	1	1727	2	N	1118	1098	0			107
							230	4	1230	9							

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
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							
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	234	242	0			3
							1	4	257	9							
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	274	1	3249	2	Y	106	109	0			-0-
							61	4	117	9							
03	2604	X	265	-0-	-2339	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	990	X	567	-0-	-423	-0-	23	1	273	2	Y	245	237	0			8
							1	4	270	9							

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
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							
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	349	1	360	2	N	273	273	0			20
							57	4	300	9							
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	760	1	775	2	N	371	366	0			25
							122	4	408	9							
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	230	2	N	231	238	0			18
							34	4	254	9							
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	214	1	218	2	N	262	258	0			22
							28	4	288	9							

ALTITO A WELL #: 354H RRCID -> 297526 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3007	X	1389	-0-	-1618	-0-	84	1	1089	2	Y	193	189	0			5
							4	4	212	9							
02	3248	X	849	-0-	-2399	-0-	55	1	655	2	Y	119	111	0			13
							8	4	131	9							
03	3596	X	1139	-0-	-2457	-0-	83	1	805	2	Y	215	212	0			16
							14	4	237	9							
04	3480	X	1842	-0-	-1638	-0-	114	1	1338	2	Y	345	346	0			15
							10	4	380	9							

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
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							
01	1736	X	1017	-0-	-719	-0-	64	1	832	2	Y	108	105	0			4
							2	4	119	9							
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	103	104	0			3
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	151	131	0			23
							9	4	166	9							
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	Y	254	274	0			3
							5	4	279	9							

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
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							
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2167	2	Y	229	237	0			3
							3	4	252	9							
02	1260	X	1173	-0-	-87	-0-	74	1	854	2	Y	216	214	0			5
							7	4	238	9							
03	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	83	1	833	2	Y	157	143	0			19
							12	4	173	9							
04	1350	X	1308	-0-	-42	-0-	75	1	875	2	Y	318	320	0			17
							8	4	350	9							

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
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							
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	120	1	119	2	N	334	333	0			31
							23	4	367	9							
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	29	1	32	2	N	243	259	0			15
							4	4	267	9							
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	14	1	12	2	N	222	219	0			18
							1	4	244	9							
04	600	N	296	-0-	-304	-0-	21	1	26	2	N	224	229	0			13
							3	4	246	9							

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
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							
01	2976	X	415	-0-	-2561	-0-	47	1	235	2	Y	114	111	0			10
							8	4	125	9							
02	896	X	379	-0-	-517	-0-	41	1	229	2	Y	94	96	0			8
							6	4	103	9							
03	713	X	702	-0-	-11	-0-	84	1	484	2	Y	108	105	0			11
							15	4	119	9							
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	79	1	409	2	Y	82	82	0			11
							11	4	90	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3100	N	3230	-0-	130	130	206	1	2684	2	Y	303	301	0			10
							7	4	333	9							
02	2800	N	2779	-0-	-21	109	197	1	2308	2	Y	225	225	0			10
							26	4	248	9							
03	2937	N	2828	-0-	-109	-0-	244	1	2474	2	Y	57	54	0			13
							47	4	63	9							
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	199	1	2335	2	Y	228	231	0			10
							18	4	251	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1364	X	582	-0-	-782	-0-	74	1	326	2	N	163	172	0			6
							3	4	179	9							
02	1232	X	607	-0-	-625	-0-	99	1	326	2	N	158	146	0			18
							8	4	174	9							
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	274	1	619	2	N	193	197	0			14
							14	4	212	9							
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	160	1	360	2	N	184	186	0			12
							2	4	202	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	N	104	103	0			6
							1	4	114	9							
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	53	1	164	2	N	76	77	0			5
							3	4	84	9							
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	166	1	374	2	N	73	74	0			4
							7	4	80	9							
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	250	2	N	40	42	0			2
							1	4	44	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1116	X	1096	-0-	-20	-0-	941	2	155	9	N	141	148	1			80
02	1008	X	999	-0-	-9	-0-	69	1	752	2	N	162	135	1			107
							178	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	263	1	1627	2	N	131	151	1			87
							144	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	216	1	1490	2	N	205	140	1			152
							226	9									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	319	1	354	2	N	559	662	1			77
							21	4	615	9							
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	290	1	257	2	N	558	537	1			98
							45	4	614	9							
03	2511	N	1976	-0-	-535	-0-	586	1	600	2	N	665	603	1			160
							58	4	732	9							
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	599	1	539	2	N	562	630	1			92
							128	4	618	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1399	1	1560	2	N	531	498	1			92
							93	4	584	9							
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	1074	1	999	2	N	453	477	1			68
							183	4	498	9							
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	841	1	830	2	N	309	320	1			57
							88	4	340	9							
04	2580	X	1141	-0-	-1439	-0-	430	1	368	2	N	225	249	1			33
							95	4	248	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1808	1	2003	2	N	619	617	1			91
							111	4	681	9							
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1626	1	1436	2	N	483	493	1			81
							244	4	531	9							
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	991	1	973	2	N	309	329	1			61
							120	4	340	9							
04	1830	X	956	-0-	-874	-0-	364	1	326	2	N	182	217	1			26
							66	4	200	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1271	X	578	-0-	-693	-0-	159	1	176	2	Y	211	255	1			34
							11	4	232	9							
02	1148	X	885	-0-	-263	-0-	252	1	223	2	Y	292	285	1			41
							89	4	321	9							
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	307	1	314	2	Y	254	232	1			63
							30	4	279	9							
04	1020	X	932	-0-	-88	-0-	325	1	271	2	Y	237	273	1			27
							75	4	261	9							

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

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
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			4
03	DLQ G-10		151	-0-	151	151	50	1	54	2	Y	38	30	1			12
							5	4	42	9							
04	DLQ G-10		1491	-0-	1491	1642	736	1	572	2	Y	31	39	1			4
							149	4	34	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511

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							
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	367	1	341	2	N	168	156	0			59
							31	4	185	9							
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	344	1	234	2	N	179	189	0			49
							33	4	197	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	426	1	230	2	N	159	165	0			43
							22	4	175	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	441	1	238	2	N	170	163	0			50
							28	4	187	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

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							
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	264	1	219	2	N	94	87	0			33
							18	4	103	9							
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	240	1	154	2	N	97	103	0			27
							20	4	107	9							
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	294	1	164	2	N	94	95	0			26
							17	4	103	9							
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	351	1	177	2	N	92	92	0			26
							23	4	101	9							

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

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							
01	3100	N	4973	-0-	1873	1873	302	1	4515	2	N	87	81	0			6
							60	4	96	9							
02	1990	N	117	-0-	-1873	-0-	23	1	10	2	N	73	75	0			4
							4	4	80	9							
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	32	1	458	2	N	120	120	0			4
							1	4	132	9							
04	2280	X	479	-0-	-1801	-0-	29	1	426	2	N	20	23	0			1
							2	4	22	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	71	N	71	-0-		-0-		-0-	4	1	55	2	N	11	7	0			4
									12	9									
02	376	N	376	-0-		-0-		-0-	25	1	268	2	N	69	66	0			7
									7	4	76	9							
03	570	N	570	-0-		-0-		-0-	27	1	393	2	N	123	128	0			2
									15	4	135	9							
04	160	N	160	-0-		-0-		-0-	6	1	126	2	N	23	24	0			1
									3	4	25	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	199	N	199	-0-		-0-		-0-	11	1	162	2	N	24	24	0			-0-
									26	9									
02	989	N	989	-0-		-0-		-0-	125	1	709	2	N	128	128	0			-0-
									14	4	141	9							
03	915	N	915	-0-		-0-		-0-	46	1	663	2	N	167	163	0			4
									22	4	184	9							
04	421	N	421	-0-		-0-		-0-	18	1	350	2	N	43	45	0			2
									6	4	47	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	809	N	809	-0-		-0-		-0-	50	1	758	2	N	-0-					-0-
									1	4									
02	756	N	659	-0-		-97		-0-	85	1	559	2	N	-0-					-0-
									15	4									
03	823	N	823	-0-		-0-		-0-	51	1	741	2	N	-0-					-0-
									31	4									
04	884	N	884	-0-		-0-		-0-	41	1	825	2	N	-0-					-0-
									18	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3100	N	4774	-0-		1674		1674	2041	1	1903	2	N	371	348	0			39
									422	4	408	9							
02	2095	N	421	-0-		-1674		-0-	78	1	81	2	N	227	248	0			18
									12	4	250	9							
03	223	N	223	-0-		-0-		-0-	2	1	1	2	N	200	201	0			17
									220	9									
*04	1278	X	1278	-0-		-0-		-0-	512	1	456	2	N	208	210	0			15
									81	4	229	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	299	1	1351	2	N	258	273	0			9
							11	4	284	9							
02	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	284	1	945	2	N	266	264	0			11
							21	4	293	9							
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	590	1	1449	2	N	322	313	0			20
							20	4	354	9							
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	691	1	1666	2	N	278	280	0			18
							6	4	306	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	229	1	1036	2	N	210	218	0			12
							9	4	231	9							
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	273	1	884	2	N	277	253	0			36
							20	4	305	9							
03	2263	N	1441	-0-	-822	-0-	316	1	845	2	N	248	267	0			17
							7	4	273	9							
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	519	1	1266	2	N	222	223	0			16
							5	4	244	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1715	1	1788	2	N	1412	1404	0			32
							21	4	1553	9							
02	5152	X	4532	-0-	-620	-0-	364	1	2834	2	N	1201	1225	0			8
							13	4	1321	9							
03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	358	1	3460	2	N	1125	1115	0			18
							34	4	1238	9							
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	404	1	3426	2	N	1197	1203	0			12
							235	4	1317	9							

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	58776	X	36675	-0-	-22101	-0-	1413	1	32848	2	N	1819	1824	0			91
							413	4	2001	9							
02	48160	X	4348	-0-	-43812	-0-	1253	1	780	2	N	1984	1976	0			99
							133	4	2182	9							
03	53165	X	32756	-0-	-20409	-0-	1403	1	29133	2	N	1946	1948	0			97
							79	4	2141	9							
04	47130	X	29293	-0-	-17837	-0-	1228	1	25901	2	N	1831	1834	0			94
							150	4	2014	9							

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

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
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							
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	173	1	679	2	N	578	579	0			34
							68	4	636	9							
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	236	1	993	2	N	567	557	0			44
							49	4	624	9							
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	305	1	1239	2	N	415	434	0			25
							38	4	457	9							
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	279	1	1102	2	N	317	308	0			34
							52	4	349	9							

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576

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
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							
01	14074	X	11801	-0-	-2273	-0-	397	1	9241	2	N	1863	1868	0			80
							114	4	2049	9							
02	11788	X	2480	-0-	-9308	-0-	380	1	237	2	N	1658	1646	0			92
							39	4	1824	9							
03	13051	X	11683	-0-	-1368	-0-	446	1	9269	2	N	1766	1773	0			85
							25	4	1943	9							
04	12450	X	10984	-0-	-1466	-0-	412	1	8708	2	N	1650	1657	0			78
							49	4	1815	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5332	X	4674	-0-	-658	-0-	223	1	3556	2	N	776	775	0			37
							41	4	854	9							
02	5208	X	1204	-0-	-4004	-0-	208	1	91	2	N	809	792	0			54
							15	4	890	9							
03	5766	X	5069	-0-	-697	-0-	249	1	3635	2	N	1068	1069	0			53
							10	4	1175	9							
04	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	230	1	3425	2	N	995	983	0			65
							20	4	1095	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	193	1	3080	2	N	833	836	0			35
							38	4	916	9							
02	5152	X	1071	-0-	-4081	-0-	171	1	76	2	N	743	737	0			41
							7	4	817	9							
03	5704	X	4763	-0-	-941	-0-	241	1	3514	2	N	908	908	0			41
							9	4	999	9							
04	5520	X	4518	-0-	-1002	-0-	227	1	3377	2	N	814	812	0			43
							19	4	895	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	150	1	2389	2	N	351	355	0			11
							30	4	386	9							
02	2940	X	698	-0-	-2242	-0-	162	1	71	2	N	412	402	0			21
							12	4	453	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	192	1	2813	2	N	405	405	0			21
							8	4	446	9							
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	176	1	2614	2	N	388	393	0			16
							15	4	427	9							

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10069 - 19846

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							
01	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	93	1	1489	2	N	423	424	0			18
							18	4	465	9							
02	2100	X	512	-0-	-1588	-0-	87	1	38	2	N	346	346	0			18
							6	4	381	9							
03	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	101	1	1475	2	N	366	366	0			18
							4	4	403	9							
04	2220	X	1773	-0-	-447	-0-	86	1	1292	2	N	353	354	0			17
							7	4	388	9							

MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512

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							
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	389	392	0			15
							6	4	428	9							
02	812	N	292	-0-	-520	-0-	29	1	13	2	N	225	229	0			11
							2	4	248	9							
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	33	1	482	2	N	264	252	0			23
							1	4	290	9							
04	960	N	722	-0-	-238	-0-	32	1	469	2	N	198	208	0			13
							3	4	218	9							

MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276

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							
01	1581	X	841	-0-	-740	-0-	39	1	626	2	N	152	154	0			5
							9	4	167	9							
02	1428	X	225	-0-	-1203	-0-	41	1	18	2	N	148	145	0			8
							3	4	163	9							
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	41	1	587	2	N	163	165	0			6
							2	4	179	9							
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	116	1	1747	2	N	183	182	0			7
							9	4	201	9							

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
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							
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	N	20	20	0			-0-
							7	4	22	9							
02	756	N	64	-0-	-692	-0-	41	1	18	2	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	39	1	569	2	N	16	15	0			1
							2	4	18	9							
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	32	1	480	2	N	7	6	0			2
							3	4	8	9							

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
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							
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	N	234	234	0			12
							7	4	257	9							
02	1288	N	217	-0-	-1071	-0-	49	1	21	2	N	130	138	0			4
							4	4	143	9							
03	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	61	1	861	2	N	183	187	0			-0-
							2	4	201	9							
04	990	N	248	-0-	-742	-0-	15	1	227	2	N	4	3	0			1
							2	4	4	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	32	34	0			1
							3	4	35	9							
02	196	X	128	-0-	-68	-0-	60	1	27	2	N	35	34	0			2
							2	4	39	9							
03	899	X	381	-0-	-518	-0-	20	1	310	2	N	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	74	73	0			3
							2	4	81	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	109	2	N	701	694	0			19
							1	4	771	9							
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	953	965	0			7
							1	4	1048	9							
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	N	927	922	0			12
							3	4	1020	9							
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	N	848	852	0			8
							16	4	933	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	213	2	N	229	227	0			16
							21	4	252	9							
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	44	1	184	2	N	200	203	0			13
							10	4	220	9							
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	291	2	N	219	216	0			16
							7	4	241	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	121	1	480	2	N	249	244	0			21
							16	4	274	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	544	1	496	2	N	143	143	0			50
							45	4	157	9							
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	571	1	388	2	N	141	150	0			41
							51	4	155	9							
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	540	1	310	2	N	169	161	0			49
							33	4	186	9							
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	623	1	328	2	N	177	178	0			48
							39	4	195	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	N	231	249	0			4
							5	4	254	9							
02	952	N	264	-0-	-688	-0-	15	1	27	2	N	201	158	0			47
							1	4	221	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	326	342	0			31
							1	4	359	9							
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	282	281	0			32
							1	4	310	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2015	X	970	-0-	-1045	-0-	838	2	1	4	N	119	108	1			67
							131	9									
02	1652	N	789	-0-	-863	-0-	46	1	578	2	N	150	124	1			93
							165	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	112	1	769	2	N	107	127	1			73
							118	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	166	1	1148	2	N	101	91	1			83
							111	9									

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	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	87	0	12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	127	0	4
01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	235	2	304	9	N	276	257	0	23
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	678	2	14	4	N	473	478	0	18
							520	9							
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1	1	862	2	N	430	436	0	12
							39	4	473	9					
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	536	2	14	4	N	398	397	0	13
							438	9							

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	EOM BALANCE
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					
01	1953	X	193	-0-	-1760	-0-	15	1	69	2	N	98	101	0	4
							1	4	108	9					
02	1764	X	329	-0-	-1435	-0-	59	1	183	2	N	76	76	0	4
							3	4	84	9					
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	121	1	299	2	N	76	76	0	4
							3	4	84	9					
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	272	1	688	2	N	80	79	0	5
							3	4	88	9					

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 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	EOM BALANCE
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					
01	682	X	368	-0-	-314	-0-	46	1	192	2	N	116	113	0	8
							2	4	128	9					
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	62	1	199	2	N	94	99	0	3
							5	4	103	9					
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	394	1	1082	2	N	84	85	0	2
							23	4	92	9					
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	295	2	N	78	71	0	9
							2	4	86	9					

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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					
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	160	1	727	2	N	140	140	0	7
							5	4	154	9					
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	202	2	N	89	91	0	5
							5	4	98	9					
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	39	44	0	-0-
							1	4	43	9					
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	208	1	487	2	N	62	52	0	10
							2	4	68	9					

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. 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
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									
01	1432	X	1432	-0-		-0-	-0-	1121	2	2	4	N	281	278	0			11
								309	9									
02	1635	X	1635	-0-		-0-	-0-	1262	2	41	4	N	302	304	0			9
								332	9									
03	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	913	2	43	4	N	277	276	0			10
								305	9									
*04	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	1375	2	40	4	N	270	267	0			13
								297	9									

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. 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
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									
01	787	N	787	-0-		-0-	-0-	335	2	1	4	N	410	413	0			9
								451	9									
02	803	N	803	-0-		-0-	-0-	411	2	9	4	N	348	344	0			13
								383	9									
03	880	N	880	-0-		-0-	-0-	438	2	20	4	N	384	383	0			14
								422	9									
*04	893	N	893	-0-		-0-	-0-	460	2	14	4	N	381	382	0			13
								419	9									

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. 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
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							
01	2821	X	1330	-0-		-1491	-0-	379	1	445	2	N	426	447	0			36
								37	4	469	9							
02	2576	X	809	-0-		-1767	-0-	224	1	271	2	N	267	275	0			28
								20	4	294	9							
03	2852	X	1231	-0-		-1621	-0-	366	1	432	2	N	332	330	0			30
								68	4	365	9							
04	2670	X	585	-0-		-2085	-0-	100	1	139	2	N	294	294	0			30
								23	4	323	9							

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. 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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	151	153	0			17
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	155	154	0			18
01	243	N	243	-0-		-0-	-0-	27	1	11	2	Y	182	175	0			25
								5	4	200	9							
02	215	N	215	-0-		-0-	-0-	25	1	27	2	Y	146	157	0			14
								2	4	161	9							
03	446	N	446	-0-		-0-	-0-	116	1	141	2	Y	148	150	0			12
								26	4	163	9							
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	140	142	0			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	9	N	210	338	1			261
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	80	1	199	9	N	181	143	1			299
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	218	204	1			313
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	37	1	191	9	N	174	256	1			231

RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	784	2	N	144	142	0			21
							48	4	158	9							
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	N	149	147	0			23
							42	4	164	9							
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	582	2	N	135	133	0			25
							26	4	149	9							
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	73	1	620	2	N	147	143	0			29
							69	4	162	9							
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	633	2	N	168	173	0			24
							70	4	185	9							
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	2	N	132	135	0			21
							56	4	145	9							

ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	2643	1	2407	2	N	892	886	0			68
							663	4	981	9							
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	2163	1	2168	2	N	716	722	0			62
							366	4	788	9							
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	2138	1	1745	2	N	637	630	0			69
							311	4	701	9							
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	2648	1	2770	2	N	791	816	0			44
							313	4	870	9							

SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	2	362	9	N	329	347	0			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	395	388	0			14
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	392	394	0			12
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	370	368	0			14

SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 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
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									
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	317	367	1			170
02	2380	X	749	-0-	-1631	-0-	32	1	390	2	N	297	262	1			205
							327	9									
03	1550	X	855	-0-	-695	-0-	65	1	485	2	N	277	305	1			177
							305	9									
04	870	X	782	-0-	-88	-0-	46	1	444	2	N	265	251	1			191
							292	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	259	255	0			50
							285	9									
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	44	1	86	2	N	289	288	0			51
							1	4	318	9							
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	344	352	0			43
							2	4	378	9							
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	183	2	N	300	295	0			48
							1	4	330	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	666	1	1750	2	N	429	499	0			15
							127	4	472	9							
02	2492	X	1360	-0-	-1132	-0-	262	1	694	2	N	335	333	0			17
							35	4	369	9							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	586	1	1739	2	N	451	438	0			30
							184	4	496	9							
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	481	1	1898	2	N	527	528	0			29
							81	4	580	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	340	2	N	692	793	0			26
							37	4	761	9							
02	1400	N	1255	-0-	-145	-0-	179	1	399	2	N	577	573	0			30
							42	4	635	9							
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	316	1	686	2	N	658	653	0			35
							118	4	724	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	172	1	686	2	N	698	683	0			50
							16	4	768	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	180	1	386	2	N	141	177	0			5
							66	4	155	9							
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	538	1	1345	2	N	215	200	0			20
							136	4	237	9							
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	323	1	896	2	N	413	407	0			26
							108	4	454	9							
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	157	1	586	2	N	411	409	0			28
							83	4	452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	460	1	1125	2	N	512	585	0			14
							102	4	563	9							
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	305	1	746	2	N	860	828	0			46
							77	4	946	9							
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	218	1	740	2	N	776	790	0			32
							53	4	854	9							
04	1470	N	981	-0-	-489	-0-	65	1	245	2	N	582	580	0			34
							31	4	640	9							

ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898

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-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	347	333	0			14
							4	4	382	9							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	123	137	0			-0-
							1	4	135	9							
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO B WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 15393

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									
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	160	163	0			3
							176	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	161	158	0			6
							177	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	215	209	0			12
							2	4	237	9							
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	196	199	0			9
							216	9									

ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	29	22	0			7
							1	4	32	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	46	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

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
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							
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	83	84	0			2
							1	4	91	9							
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	27	1	316	2	N	74	73	0			3
							4	4	81	9							
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	36	1	361	2	N	79	79	0			3
							6	4	87	9							
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	77	76	0			4
							3	4	85	9							

ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	244	0			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	260	0			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	256	0			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	218	0			11
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	264	263	0			12
							290	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	235	237	0			10
							259	9									

HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

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							
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	699	1	2729	2	N	248	243	0			20
							258	4	273	9							
02	4592	X	3800	-0-	-792	-0-	652	1	2700	2	N	254	254	0			20
							169	4	279	9							
03	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	715	1	2887	2	N	282	279	0			23
							85	4	310	9							
04	4350	X	3739	-0-	-611	-0-	674	1	2677	2	N	258	270	0			11
							104	4	284	9							

HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

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							
01	3100	N	1033	-0-	-2067	774	152	1	576	2	N	222	192	0			30
							61	4	244	9							
02	2113	N	1339	-0-	-774	-0-	204	1	845	2	N	216	229	0			17
							52	4	238	9							
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	249	1	1009	2	N	220	221	0			16
							29	4	242	9							
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1001	2	N	190	194	0			12
							48	4	209	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON A WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764

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
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							
01	2650	N	917	-0-		-1733	-0-		137	1	531	2	N	178	169	0			16
									53	4	196	9							
02	1232	N	1054	-0-		-178	-0-		166	1	693	2	N	141	142	0			15
									40	4	155	9							
03	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-		200	1	809	2	N	158	159	0			14
									23	4	174	9							
04	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-		181	1	715	2	N	156	156	0			14
									24	4	172	9							

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	(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
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							
01	6731	X	6731	-0-		-0-	-0-		2648	1	2675	2	N	1252	1249	0			22
									31	4	1377	9							
02	8260	X	5836	-0-		-2424	-0-		526	1	4064	2	N	1116	1129	0			9
									18	4	1228	9							
03	9145	X	6781	-0-		-2364	-0-		526	1	5076	2	N	1019	1014	0			14
									58	4	1121	9							
04	8850	X	7673	-0-		-1177	-0-		644	1	5442	2	N	1105	1108	0			11
									371	4	1216	9							

HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

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
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							
01	3565	X	2735	-0-		-830	-0-		752	1	1754	2	N	196	188	0			40
									13	4	216	9							
02	3220	X	2321	-0-		-899	-0-		697	1	1383	2	N	209	213	0			36
									11	4	230	9							
03	3541	X	3541	-0-		-0-	-0-		859	1	2362	2	N	269	272	0			33
									24	4	296	9							
04	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-		855	1	2077	2	N	238	234	0			37
									8	4	262	9							

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. 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
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							
01	10974	X	77	-0-		-10897	-0-		60	1	13	2	N	-0-					-0-
									4	4									
02	9912	X	4	-0-		-9908	-0-		4	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	3169	-0-		-7805	-0-		44	1	424	2	N	2451	2412	0			39
									5	4	2696	9							
04	7680	X	2599	-0-		-5081	-0-		41	1	347	2	N	1989	2014	0			14
									23	4	2188	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5487	X	3434	-0-		-2053		-0-	1016	1	1631	2	N	635	608	0			83
									88	4	699	9							
02	4424	X	3287	-0-		-1137		-0-	948	1	1504	2	N	598	581	0			100
									177	4	658	9							
03	4464	X	3495	-0-		-969		-0-	945	1	1602	2	N	718	740	0			78
									158	4	790	9							
04	4375	X	4375	-0-		-0-		-0-	1051	1	2295	2	N	833	831	0			80
									113	4	916	9							

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
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							
01	6014	X	3836	-0-		-2178		-0-	919	1	1478	2	N	1242	1170	0			160
									73	4	1366	9							
02	4928	X	4131	-0-		-797		-0-	1058	1	1710	2	N	1070	1055	0			175
									186	4	1177	9							
03	5146	X	4229	-0-		-917		-0-	1048	1	1734	2	N	1162	1208	0			129
									169	4	1278	9							
04	4890	X	3926	-0-		-964		-0-	875	1	1891	2	N	970	970	0			129
									93	4	1067	9							

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
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							
01	5301	X	4156	-0-		-1145		-0-	53	1	3255	2	N	761	778	0			74
									11	4	837	9							
02	4788	X	3973	-0-		-815		-0-	53	1	3183	2	N	670	631	0			113
									737	9									
03	4898	X	3966	-0-		-932		-0-	70	1	3097	2	N	726	709	0			130
									799	9									
04	4740	X	4277	-0-		-463		-0-	89	1	3388	2	N	727	731	0			126
									800	9									

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	6045	X	4202	-0-		-1843		-0-	1225	1	1957	2	N	827	802	0			96
									110	4	910	9							
02	4956	X	3998	-0-		-958		-0-	1144	1	1839	2	N	737	704	0			129
									204	4	811	9							
03	5487	X	4232	-0-		-1255		-0-	1176	1	2170	2	N	630	697	0			62
									193	4	693	9							
04	5310	X	5070	-0-		-240		-0-	1293	1	2814	2	N	747	730	0			79
									141	4	822	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7874	X	5195	-0-	-2679	-0-	1309	1	2116	2	N	1510	1466	0			166
							109	4	1661	9							
02	6496	X	5138	-0-	-1358	-0-	1338	1	2152	2	N	1279	1229	0			216
							241	4	1407	9							
03	6789	X	5099	-0-	-1690	-0-	1278	1	2148	2	N	1327	1391	0			152
							213	4	1460	9							
04	6390	X	5113	-0-	-1277	-0-	1164	1	2532	2	N	1175	1194	0			133
							124	4	1293	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	20	1			434
*12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	134	1	216	9	N	196	239	1			391
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	339	1			262
*02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	9	N	169	141	1			290
*03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	746	1	237	9	N	215	200	1			305
*04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	134	1	199	9	N	181	252	1			234

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
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							
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	2098	1	2222	2	N	1378	1380	0			19
							27	4	1516	9							
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	423	1	3310	2	N	1350	1356	0			13
							15	4	1485	9							
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	436	1	4224	2	N	1490	1483	0			20
							41	4	1639	9							
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	574	1	4817	2	N	1527	1532	0			15
							322	4	1680	9							

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
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							
01	8184	X	5760	-0-	-2424	-0-	78	1	4795	2	N	792	818	0			67
							16	4	871	9							
02	6636	X	4983	-0-	-1653	-0-	69	1	4180	2	N	667	621	0			113
							734	9									
03	6913	X	4125	-0-	-2788	-0-	73	1	3311	2	N	674	659	0			128
							741	9									
04	6690	X	4622	-0-	-2068	-0-	98	1	3746	2	N	707	713	0			122
							778	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
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							
01	8215	X	5461	-0-	-2754	-0-	1314	1	2178	2	N	1702	1615	0			193
							97	4	1872	9							
02	7420	X	4656	-0-	-2764	-0-	1165	1	1840	2	N	1320	1315	0			198
							199	4	1452	9							
03	8184	X	6109	-0-	-2075	-0-	1535	1	2413	2	N	1719	1766	0			151
							270	4	1891	9							
04	6840	X	6155	-0-	-685	-0-	1383	1	2986	2	N	1485	1465	0			171
							152	4	1634	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	385	1	4983	2	N	2093	2070	0			72
							14	4	2302	9							
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	371	1	4356	2	N	2074	2042	0			104
							49	4	2281	9							
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	542	1	5522	2	N	2495	2495	0			104
							106	4	2745	9							
*04	7440	X	4785	-0-	-2655	-0-	230	1	2697	2	N	1669	1708	0			65
							22	4	1836	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	13020	X	12541	-0-	-479	-0-	655	1	8549	2	N	3005	2980	0			92
							31	4	3306	9							
02	11816	X	11777	-0-	-39	-0-	718	1	8394	2	N	2332	2317	0			107
							100	4	2565	9							
03	13082	X	12574	-0-	-508	-0-	841	1	8658	2	N	2643	2649	0			101
							168	4	2907	9							
*04	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	826	1	9684	2	N	2571	2534	0			138
							74	4	2828	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	12958	X	9422	-0-	-3536	-0-	1368	1	6445	2	N	1247	1217	0			110
							237	4	1372	9							
02	11144	X	7942	-0-	-3202	-0-	1090	1	5647	2	N	955	968	0			97
							154	4	1051	9							
03	12338	X	4436	-0-	-7902	-0-	476	1	2453	2	N	1292	1223	0			166
							86	4	1421	9							
04	10650	X	5965	-0-	-4685	-0-	767	1	3529	2	N	1423	1456	0			133
							104	4	1565	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. (I) GAS 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	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							
01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	108	1	6647	2	N	1999	2027	0			216
							22	4	2199	9							
02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	121	1	7303	2	N	1905	1814	0			307
							2096	9									
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	128	1	5745	2	N	1790	1765	0			332
							1969	9									
04	4620	X	818	-0-	-3802	-0-	13	1	599	2	N	187	519	0			-0-
							206	9									

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
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							
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	9436	X	441	-0-	-8995	-0-	37	1	332	2	N	64	58	0			6
							2	4	70	9							
03	10447	X	1351	-0-	-9096	-0-	77	1	748	2	N	472	478	0			-0-
							7	4	519	9							
04	10110	X	1376	-0-	-8734	-0-	91	1	765	2	N	427	422	0			5
							50	4	470	9							

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
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							
01	12586	X	10749	-0-	-1837	-0-	1593	1	7598	2	N	1167	1156	0			110
							274	4	1284	9							
02	11368	X	9057	-0-	-2311	-0-	1255	1	6496	2	N	1026	1025	0			111
							177	4	1129	9							
03	12028	X	9390	-0-	-2638	-0-	1244	1	6373	2	N	1414	1373	0			152
							218	4	1555	9							
04	10410	X	8549	-0-	-1861	-0-	1233	1	5661	2	N	1352	1347	0			157
							168	4	1487	9							

ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10225 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	296	1	3867	2	N	1079	1080	0			29
							12	4	1187	9							
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	279	1	3275	2	N	1000	992	0			37
							36	4	1100	9							
03	5177	X	4599	-0-	-578	-0-	310	1	3155	2	N	978	973	0			42
							58	4	1076	9							
04	5190	X	4363	-0-	-827	-0-	266	1	3118	2	N	869	893	0			18
							23	4	956	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MESSINES A WELL #: 1H RRCID -> 298639 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9534 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
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						
01	40455	X	26982	-0-	-13473	-0-	1262	1	21803	2	N	3439	3426	1		49
							134	4	3783	9						
02	31136	X	21983	-0-	-9153	-0-	1053	1	17458	2	N	2987	3008	1		28
							186	4	3286	9						
03	32302	X	24769	-0-	-7533	-0-	1283	1	19780	2	N	3345	3314	1		59
							26	4	3680	9						
04	29520	X	28133	-0-	-1387	-0-	7639	1	17078	2	N	3045	3058	1		46
							66	4	3350	9						

ALTITO A 25A ALLOCATION A WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 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
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						
01	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	1221	1	5745	2	N	1918	1875	0		135
							212	4	2110	9						
02	8792	X	7851	-0-	-941	-0-	1037	1	5379	2	N	1171	1183	0		123
							147	4	1288	9						
03	9734	X	5549	-0-	-4185	-0-	596	1	3055	2	N	1629	1567	0		185
							106	4	1792	9						
04	9420	X	5482	-0-	-3938	-0-	684	1	3144	2	N	1419	1501	0		103
							93	4	1561	9						

GARCIA A UNIT WELL #: 101H RRCID -> 298667 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 9314 - 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
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						
01	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	5579	1	5768	2	N	1786	1775	0		41
							67	4	1965	9						
02	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1117	1	8747	2	N	1835	1856	0		20
							40	4	2019	9						
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	1024	1	9925	2	N	1721	1717	0		24
							88	4	1893	9						
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	980	1	8301	2	N	1683	1691	0		16
							560	4	1851	9						

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
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						
01	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	9363	1	9671	2	N	1174	1181	0		15
							107	4	1291	9						
02	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	1607	1	12538	2	N	1809	1808	0		16
							56	4	1990	9						
03	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	1410	1	13662	2	N	1761	1758	0		19
							122	4	1937	9						
04	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	1153	1	9780	2	N	1630	1634	0		15
							663	4	1793	9						

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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							
01	38647	X	38647	-0-	-0-	-0-	15496	1	16177	2	N	6167	6166	0			120
							190	4	6784	9							
02	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	2708	1	20877	2	N	5126	5198	0			48
							89	4	5639	9							
03	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	2179	1	21109	2	N	5591	5558	0			81
							198	4	6150	9							
04	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	2080	1	17595	2	N	5628	5660	0			49
							1173	4	6191	9							

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
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							
01	32178	X	32178	-0-	-0-	-0-	13161	1	13622	2	N	4761	4757	0			94
							158	4	5237	9							
02	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	2269	1	17491	2	N	4033	4089	0			38
							75	4	4436	9							
03	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	1825	1	17679	2	N	4407	4388	0			57
							166	4	4848	9							
04	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	1810	1	15386	2	N	3881	3908	0			30
							1029	4	4269	9							

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
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							
01	21328	X	19236	-0-	-2092	-0-	992	1	15848	2	N	2000	1994	0			89
							196	4	2200	9							
02	18564	X	3278	-0-	-15286	-0-	920	1	403	2	N	1717	1710	0			96
							66	4	1889	9							
03	20553	X	20516	-0-	-37	-0-	1182	1	17208	2	N	1890	1895	0			91
							47	4	2079	9							
04	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	1108	1	16520	2	N	1822	1830	0			83
							94	4	2004	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
01	23188	X	21324	-0-	-1864	-0-	1135	1	18131	2	N	1665	1671	0	64
							226	4	1832	9					
02	20860	X	2929	-0-	-17931	-0-	1061	1	464	2	N	1207	1202	0	69
							76	4	1328	9					
03	23095	X	20075	-0-	-3020	-0-	1203	1	17610	2	N	1104	1123	0	50
							48	4	1214	9					
04	22320	X	19556	-0-	-2764	-0-	1143	1	17059	2	N	1144	1142	0	52
							96	4	1258	9					

ZAPPENDUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9724 - 23390

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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					
01	162113	X	162113	-0-	-0-	-0-	7434	1	131069	2	N	20653	20669	1	202
							892	4	22718	9					
02	115769	X	115769	-0-	-0-	-0-	5635	1	93340	2	N	14280	14374	1	108
							1086	4	15708	9					
03	117226	X	117226	-0-	-0-	-0-	6284	1	97168	2	N	12407	12328	1	187
							126	4	13648	9					
04	92933	X	92933	-0-	-0-	-0-	3585	1	77853	2	N	10175	10209	1	153
							302	4	11193	9					

MALTSBERGER WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10464 - 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	EOM BALANCE
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					
01	59675	X	41331	-0-	-18344	-0-	1556	1	36291	2	N	2745	2763	0	118
							464	4	3020	9					
02	59304	X	5188	-0-	-54116	-0-	1453	1	903	2	N	2439	2426	0	131
							149	4	2683	9					
03	65658	X	35916	-0-	-29742	-0-	1514	1	31464	2	N	2594	2600	0	125
							85	4	2853	9					
04	55770	X	32425	-0-	-23345	-0-	1340	1	28274	2	N	2407	2411	0	121
							163	4	2648	9					

MALTSBERGER WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 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
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					
01	12493	X	9976	-0-	-2517	-0-	325	1	7594	2	N	1778	1745	0	77
							101	4	1956	9					
02	10472	X	2083	-0-	-8389	-0-	288	1	179	2	N	1443	1448	0	72
							29	4	1587	9					
03	10943	X	8233	-0-	-2710	-0-	305	1	6358	2	N	1413	1394	0	91
							16	4	1554	9					
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	363	1	7667	2	N	1563	1583	0	71
							43	4	1719	9					

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
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							
01	83514	X	64822	-0-		-18692		-0-	2541	1	59085	2	N	2230	2241	0			94
									743	4	2453	9							
02	79716	X	6153	-0-		-73563		-0-	2278	1	1419	2	N	2013	2008	0			99
									242	4	2214	9							
03	88257	X	57733	-0-		-30524		-0-	2543	1	52832	2	N	2014	2018	0			95
									143	4	2215	9							
04	85410	X	52118	-0-		-33292		-0-	2258	1	47638	2	N	1768	1775	0			88
									277	4	1945	9							

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
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							
01	24862	X	20278	-0-		-4584		-0-	1019	1	16335	2	N	2470	2557	0			41
									207	4	2717	9							
02	22036	X	3133	-0-		-18903		-0-	832	1	361	2	N	1703	1685	0			59
									67	4	1873	9							
03	24397	X	15459	-0-		-8938		-0-	933	1	13639	2	N	774	800	0			33
									36	4	851	9							
04	21930	X	17203	-0-		-4727		-0-	930	1	13947	2	N	2033	1942	0			124
									90	4	2236	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 96H RRCID -> 298875 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9803 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3410	X	3026	-0-		-384		-0-	1496	1	407	2	N	753	742	0			45
									295	4	828	9							
02	2884	X	2153	-0-		-731		-0-	1197	1	82	2	N	665	673	0			37
									142	4	732	9							
03	3193	X	2608	-0-		-585		-0-	1309	1	91	2	N	725	715	0			47
									410	4	798	9							
04	2940	X	2415	-0-		-525		-0-	1310	1	69	2	N	724	726	0			45
									240	4	796	9							

ALTITO B WELL #: 24H RRCID -> 298879 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10100 - 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
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							
01	8277	X	5286	-0-		-2991		-0-	311	1	4059	2	N	821	819	0			24
									13	4	903	9							
02	5488	X	4460	-0-		-1028		-0-	304	1	3560	2	N	506	495	0			35
									39	4	557	9							
03	6076	X	5166	-0-		-910		-0-	376	1	3836	2	N	802	803	0			34
									72	4	882	9							
04	5580	X	4327	-0-		-1253		-0-	280	1	3279	2	N	675	669	0			40
									25	4	743	9							

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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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							
01	104015 X	104015	-0-	-0-	-0-	4796	1	82957	2	N	14296	14258	1			219
						536	4	15726	9							
02	96858 X	96858	-0-	-0-	-0-	4769	1	79062	2	N	11054	11186	1			87
						868	4	12159	9							
03	90995 X	90995	-0-	-0-	-0-	4852	1	75000	2	N	10041	9975	1			153
						98	4	11045	9							
04	70254 X	70254	-0-	-0-	-0-	2671	1	58146	2	N	8372	8400	1			125
						228	4	9209	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	76105 X	46494	-0-	-29611	-0-	4490	1	35052	2	N	6072	6219	0			331
						273	4	6679	9							
02	62300 X	35497	-0-	-26803	-0-	4312	1	25176	2	N	4932	4972	0			291
						584	4	5425	9							
03	56885 X	36611	-0-	-20274	-0-	3756	1	27162	2	N	4851	4852	0			290
						357	4	5336	9							
04	54810 X	31985	-0-	-22825	-0-	3431	1	24262	2	N	3806	3961	0			135
						105	4	4187	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	35774 X	18650	-0-	-17124	-0-	5880	1	6309	2	N	5809	5807	0			105
						71	4	6390	9							
02	32312 X	18714	-0-	-13598	-0-	1441	1	11263	2	N	5419	5469	0			55
						49	4	5961	9							
03	35774 X	19258	-0-	-16516	-0-	1251	1	12131	2	N	5241	5219	0			77
						111	4	5765	9							
04	34620 X	24176	-0-	-10444	-0-	1897	1	16058	2	N	4694	4728	0			43
						1058	4	5163	9							

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	EOM BALANCE
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					
01	40764	X	40764	-0-	-0-	-0-	3837	1	28722	2	N	6228	6107	0	1132
							1354	4	6851	9					
02	35004	X	35004	-0-	-0-	-0-	3328	1	23103	2	N	5000	5338	0	794
							3073	4	5500	9					
03	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	3711	1	22769	2	N	4836	4924	0	706
							2979	4	5320	9					
04	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	3471	1	19214	2	N	4620	4671	0	655
							2839	4	5082	9					

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	EOM BALANCE
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					
01	30628	X	28286	-0-	-2342	-0-	1080	1	25050	2	N	1669	1666	0	69
							320	4	1836	9					
02	28028	X	2723	-0-	-25305	-0-	897	1	559	2	N	1055	1117	0	7
							106	4	1161	9					
03	31031	X	20845	-0-	-10186	-0-	874	1	18229	2	N	1540	1478	0	69
							48	4	1694	9					
04	29100	X	17688	-0-	-11412	-0-	735	1	15501	2	N	1235	1243	0	61
							93	4	1359	9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
01	122244	X	122244	-0-	-0-	-0-	5582	1	96740	2	N	17558	17533	1	261
							608	4	19314	9					
02	108245	X	108245	-0-	-0-	-0-	5259	1	87183	2	N	13492	13647	1	106
							962	4	14841	9					
03	102937	X	102937	-0-	-0-	-0-	5434	1	83974	2	N	12199	12120	1	185
							110	4	13419	9					
04	80615	X	80615	-0-	-0-	-0-	3040	1	66101	2	N	10197	10227	1	155
							257	4	11217	9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
01	11098	X	8793	-0-	-2305	-0-	310	1	7195	2	N	1086	1080	0	50
							93	4	1195	9					
02	9716	X	1636	-0-	-8080	-0-	303	1	189	2	N	1011	1005	0	56
							32	4	1112	9					
03	10726	X	7995	-0-	-2731	-0-	313	1	6519	2	N	1042	1028	0	70
							17	4	1146	9					
04	9900	X	9042	-0-	-858	-0-	353	1	7446	2	N	1093	1113	0	50
							41	4	1202	9					

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. (I) GAS 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	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							
01	43524	X	36150	-0-	-7374	-0-	2107	1	27486	2	N	5883	5892	0			170
							86	4	6471	9							
02	47236	X	29842	-0-	-17394	-0-	1909	1	22378	2	N	4819	4792	0			197
							254	4	5301	9							
03	52297	X	30805	-0-	-21492	-0-	2225	1	22622	2	N	5028	5006	0			219
							427	4	5531	9							
*04	42360	X	27397	-0-	-14963	-0-	1753	1	20547	2	N	4492	4519	0			192
							156	4	4941	9							

ALTITO B WELL #: 154H RRCID -> 298973 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10230 - 22676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	56451	X	35795	-0-	-20656	-0-	2100	1	27387	2	N	5656	5696	0			151
							86	4	6222	9							
02	50988	X	28881	-0-	-22107	-0-	1869	1	21912	2	N	4409	4379	0			181
							250	4	4850	9							
03	52483	X	30370	-0-	-22113	-0-	2205	1	22410	2	N	4848	4774	0			255
							422	4	5333	9							
*04	43500	X	28453	-0-	-15047	-0-	1781	1	20882	2	N	5120	5173	0			202
							158	4	5632	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	23374	X	12099	-0-	-11275	-0-	4193	1	4023	2	N	3486	3479	0			70
							48	4	3835	9							
02	17388	X	10250	-0-	-7138	-0-	720	1	5776	2	N	3391	3430	0			31
							24	4	3730	9							
03	17887	X	12620	-0-	-5267	-0-	820	1	7955	2	N	3429	3416	0			44
							73	4	3772	9							
04	16920	X	10956	-0-	-5964	-0-	772	1	6531	2	N	2953	2972	0			25
							405	4	3248	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	84847	X	70230	-0-	-14617	-0-	6750	1	52664	2	N	9457	9684	0			517
							413	4	10403	9							
02	76636	X	53705	-0-	-22931	-0-	6467	1	37761	2	N	7817	7870	0			464
							878	4	8599	9							
03	84847	X	56153	-0-	-28694	-0-	5694	1	41066	2	N	8036	8022	0			478
							553	4	8840	9							
04	82110	X	54357	-0-	-27753	-0-	5764	1	40718	2	N	7004	7090	0			392
							171	4	7704	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	61969	X	52031	-0-	-9938	-0-	1857	1	43139	2	N	5902	5936	0			248
							543	4	6492	9							
02	63168	X	8095	-0-	-55073	-0-	1579	1	983	2	N	4877	4868	0			257
							168	4	5365	9							
03	69936	X	43747	-0-	-26189	-0-	1740	1	36158	2	N	5228	5244	0			241
							98	4	5751	9							
04	66480	X	39409	-0-	-27071	-0-	1543	1	32555	2	N	4657	4666	0			232
							188	4	5123	9							

SOIXANTE QUINZE A WELL #: 1H RRCID -> 299050 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8675 - 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
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							
01	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-					-0-
02	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
03	18600	X	1069	-0-	-17531	-0-	51	1	505	2	N	461	459	0			2
							6	4	507	9							
04	15360	X	2792	-0-	-12568	-0-	120	1	1045	2	N	1411	1402	0			11
							75	4	1552	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	3704	1	3720	2	N	1821	1808	0			40
							42	4	2003	9							
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	875	1	6923	2	N	1581	1605	0			16
							30	4	1739	9							
03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	810	1	7856	2	N	1577	1574	0			19
							70	4	1735	9							
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	868	1	7269	2	N	1610	1614	0			15
							545	4	1771	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	562	1	395	2	N	400	405	0			4
							4	4	440	9							
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	372	371	0			5
							1	4	409	9							
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	94	1	908	2	N	403	404	0			4
							9	4	443	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	N	243	243	0			4
							54	4	267	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	152542	X	152542	-0-	-0-	-0-	6913	1	122426	2	N	20455	20461	1			259
							702	4	22501	9							
02	106870	X	106870	-0-	-0-	-0-	5071	1	84002	2	N	15284	15423	1			120
							985	4	16812	9							
03	111483	X	111483	-0-	-0-	-0-	5845	1	90352	2	N	13790	13701	1			209
							117	4	15169	9							
04	89582	X	89582	-0-	-0-	-0-	3376	1	73307	2	N	11469	11505	1			173
							283	4	12616	9							

ZAPPENDUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 299077 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9869 - 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
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							
01	95508	X	95508	-0-	-0-	-0-	4354	1	75993	2	N	13340	13269	1			227
							487	4	14674	9							
02	92629	X	92629	-0-	-0-	-0-	4512	1	74801	2	N	11329	11468	1			88
							854	4	12462	9							
03	92535	X	92535	-0-	-0-	-0-	4935	1	76303	2	N	10180	10111	1			157
							99	4	11198	9							
04	73479	X	73479	-0-	-0-	-0-	2803	1	60933	2	N	8644	8669	1			132
							235	4	9508	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	214	1	841	2	N	206	199	0			18
							82	4	227	9							
02	1456	N	1179	-0-	-277	-0-	177	1	736	2	N	203	204	0			17
							43	4	223	9							
03	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	218	1	887	2	N	209	207	0			19
							20	4	230	9							
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	216	1	849	2	N	273	258	0			34
							38	4	300	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	41	1	2499	2	N	459	491	0			44
							9	4	505	9							
02	2968	X	2297	-0-	-671	-0-	26	1	1702	2	N	517	486	0			75
							569	9									
03	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	50	1	2195	2	N	445	435	0			85
							490	9									
04	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	65	1	2443	2	N	463	451	0			97
							509	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	273	1	781	2	N	213	214	0			32
							3	4	234	9							
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	340	1	643	2	N	195	191	0			36
							3	4	215	9							
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	290	1	761	2	N	253	259	0			30
							7	4	278	9							
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	424	1	974	2	N	218	211	0			37
							3	4	240	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	48	1	2978	2	N	465	460	0			50
							2	4	512	9							
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	47	1	2818	2	N	427	412	0			65
							470	9									
03	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	67	1	2948	2	N	450	436	0			79
							495	9									
04	3510	X	2291	-0-	-1219	-0-	48	1	1829	2	N	376	387	0			68
							414	9									

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
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							
01	23498	X	20768	-0-	-2730	-0-	1030	1	16488	2	N	2770	2751	0			143
							203	4	3047	9							
02	20944	X	3903	-0-	-17041	-0-	986	1	431	2	N	2195	2218	0			120
							71	4	2415	9							
03	23033	X	20084	-0-	-2949	-0-	1107	1	16283	2	N	2408	2400	0			128
							45	4	2649	9							
04	22080	X	19410	-0-	-2670	-0-	1047	1	15618	2	N	2415	2429	0			114
							88	4	2657	9							

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
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							
01	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-					-0-
02	15540	X	156	-0-	-15384	-0-	16	1	138	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	17205	X	107	-0-	-17098	-0-	10	1	93	2	N	3	2	0			1
							1	4	3	9							
04	16650	X	3431	-0-	-13219	-0-	253	1	2040	2	N	914	886	0			29
							133	4	1005	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2418	X	1053	-0-	-1365	-0-	55	1	77	2	N	837	830	0			11
							921	9									
02	2184	X	1291	-0-	-893	-0-	16	1	148	2	N	1024	1016	0			19
							1	4	1126	9							
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	N	2665	2648	0			36
							7	4	2932	9							
04	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	30	1	292	2	N	1540	1562	0			14
							19	4	1694	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2573	X	1515	-0-	-1058	-0-	257	1	1185	2	N	58	68	0			-0-
							9	4	64	9							
02	2492	X	2004	-0-	-488	-0-	464	1	1499	2	N	6	6	0			-0-
							34	4	7	9							
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	749	1	1835	2	N	37	23	0			14
							41	4	41	9							
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1079	1	2536	2	N	150	155	0			9
							12	4	165	9							

ALTITO B WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10174 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	15345	X	11694	-0-	-3651	-0-	705	1	9189	2	N	1609	1605	0			51
							30	4	1770	9							
02	11788	X	9578	-0-	-2210	-0-	645	1	7560	2	N	1171	1147	0			75
							85	4	1288	9							
03	13051	X	12259	-0-	-792	-0-	908	1	9350	2	N	1661	1686	0			50
							174	4	1827	9							
04	12630	X	10482	-0-	-2148	-0-	710	1	8324	2	N	1262	1244	0			68
							60	4	1388	9							

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10090 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	106760	X	106760	-0-	-0-	-0-	5512	1	83944	2	N	15601	15551	0			474
							143	4	17161	9							
02	83121	X	83121	-0-	-0-	-0-	8965	1	59691	2	N	11717	11592	0			599
							1576	4	12889	9							
03	89522	X	89522	-0-	-0-	-0-	4859	1	70404	2	N	10417	10847	0			169
							2800	4	11459	9							
04	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	3473	1	70021	2	N	8279	8328	0			120
							1506	4	9107	9							

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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
01	682	X	477	-0-	-205	-0-	230	1	172	2	N	55	50	0		14
							14	4	61	9						
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	240	1	164	2	N	91	93	0		12
							19	4	100	9						
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	12	0		-0-
04	450	N	268	-0-	-182	-0-	121	1	66	2	N	65	55	0		10
							9	4	72	9						

CUTTHROAT C WELL #: 3H RRCID -> 299154 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10030 - 20876

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						
01	80227	X	80227	-0-	-0-	-0-	4090	1	62275	2	N	12506	12457	0		401
							105	4	13757	9						
02	64466	X	64466	-0-	-0-	-0-	6845	1	45797	2	N	9658	9555	0		504
							1200	4	10624	9						
03	69079	X	69079	-0-	-0-	-0-	3686	1	53394	2	N	8984	9337	0		151
							2117	4	9882	9						
04	64891	X	64891	-0-	-0-	-0-	2633	1	53074	2	N	7314	7352	0		113
							1139	4	8045	9						

WHITWELL L UNIT WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515

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						
01	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	15052	2	234	4	N	5117	5122	0		182
							5629	9								
02	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	36	1	12665	2	N	3922	3856	0		248
							139	4	4314	9						
03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	6	1	13273	2	N	3838	3970	0		116
							313	4	4222	9						
04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	4	1	12610	2	N	3361	3291	0		186
							124	4	3697	9						

WHITWELL H UNIT WELL #: 54H RRCID -> 299279 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358

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						
01	7688	X	5804	-0-	-1884	-0-	4748	2	75	4	N	892	893	0		34
							981	9								
02	6944	X	5549	-0-	-1395	-0-	12	1	4556	2	N	847	849	0		32
							49	4	932	9						
03	6169	X	5909	-0-	-260	-0-	2	1	4842	2	N	861	866	0		27
							118	4	947	9						
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	2	1	4818	2	N	806	800	0		33
							47	4	887	9						

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. (I) GAS 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	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							
01	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	17161	2	264	4	N	5451	5477	0			186
							5996	9									
02	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	40	1	14091	2	N	4716	4727	0			175
							155	4	5188	9							
03	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	7	1	14392	2	N	4585	4621	0			139
							339	4	5044	9							
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	4	1	13432	2	N	4055	4057	0			137
							133	4	4461	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 167H RRCID -> 299312 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	58	1	3561	2	N	658	654	0			69
							12	4	724	9							
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	54	1	3257	2	N	556	530	0			95
							612	9									
03	4030	X	3077	-0-	-953	-0-	52	1	2308	2	N	652	627	0			120
							717	9									
04	3900	X	3295	-0-	-605	-0-	69	1	2590	2	N	578	588	0			110
							636	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2139	X	1055	-0-	-1084	-0-	595	2	1	4	N	417	429	0			-0-
							459	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	638	2	15	4	N	467	451	0			16
							514	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1165	2	56	4	N	543	543	0			16
							597	9									
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	4	N	466	462	0			20
							513	9									

CUTTHROAT D WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF.10005 - 22451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	105761	X	105761	-0-	-0-	-0-	5468	1	83270	2	N	15347	15278	0			488
							141	4	16882	9							
02	82700	X	82700	-0-	-0-	-0-	8957	1	59525	2	N	11498	11395	0			591
							1570	4	12648	9							
03	89162	X	89162	-0-	-0-	-0-	4872	1	70582	2	N	9854	10306	0			139
							2869	4	10839	9							
04	79560	X	79560	-0-	-0-	-0-	3278	1	66067	2	N	7965	7983	0			121
							1453	4	8762	9							

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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	16380	X	13387	-0-	-2993	-0-	802 90	1 4	9406 3089	2 9	N	2808	2805	0			73
12	15035	X	11785	-0-	-3250	-0-	686 21	1 4	8083 2995	2 9	N	2723	2722	0			74
01	19282	X	10823	-0-	-8459	-0-	560 24	1 4	7282 2957	2 9	N	2688	2671	0			91
02	17416	X	10370	-0-	-7046	-0-	600 78	1 4	7035 2657	2 9	N	2415	2390	0			116
03	17577	X	12124	-0-	-5453	-0-	817 156	1 4	8344 2807	2 9	N	2552	2571	0			97
*04	13380	X	9281	-0-	-4099	-0-	536 47	1 4	6287 2411	2 9	N	2192	2193	0			96

VENADO BROS. B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299440 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1459	-0-	-1511	-0-	920 156	1 9	383	2	N	142	152	1			86
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	501 138	1 9	2523	2	N	125	111	1			100
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	379 198	1 9	5691	2	N	180	217	1			63
02	1372	N	452	-0-	-920	-0-	42 325	1 9	85	2	N	295	184	1			174
03	3069	X	217	-0-	-2852	-0-	28 176	1 9	13	2	N	160	211	1			123
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	66	118	1			71

RITCHIE FARMS WELL #: 171H RRCID -> 299442 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2305	-0-	-1055	-0-	38 27	1 4	1903 337	2 9	N	306	318	0			62
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	66 60	1 4	4606 663	2 9	N	603	592	0			73
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	56 17	1 4	3465 656	2 9	N	596	613	0			56
02	4116	X	3962	-0-	-154	-0-	54 583	1 9	3325	2	N	530	504	0			82
03	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	54 571	1 9	2401	2	N	519	502	0			99
04	4560	X	3309	-0-	-1251	-0-	73 472	1 9	2764	2	N	429	473	0			55

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	(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
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							
01	5859	X	3186	-0-		-2673	-0-	44	1	2736	2	N	360	372	0			48
								10	4	396	9							
02	5292	X	4520	-0-		-772	-0-	64	1	3871	2	N	532	492	0			88
								585	9									
03	5022	X	4149	-0-		-873	-0-	76	1	3547	2	N	478	481	0			85
								526	9									
04	4860	X	4693	-0-		-167	-0-	103	1	3900	2	N	627	600	0			112
								690	9									

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	(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
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							
01	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	956	1	1500	2	N	585	577	0			48
								125	4	644	9							
02	2118	X	2118	-0-		-0-	-0-	466	1	872	2	N	610	616	0			42
								109	4	671	9							
03	4092	X	1592	-0-		-2500	-0-	320	1	621	2	N	579	577	0			44
								14	4	637	9							
04	3960	X	2536	-0-		-1424	-0-	696	1	999	2	N	583	592	0			35
								200	4	641	9							

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	(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
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							
01	24368	X	24368	-0-		-0-	-0-	9870	1	10554	2	N	3475	3459	0			73
								121	4	3823	9							
02	20695	X	20695	-0-		-0-	-0-	1999	1	15566	2	N	2784	2833	0			24
								68	4	3062	9							
03	21200	X	21200	-0-		-0-	-0-	1661	1	16088	2	N	2998	2982	0			40
								153	4	3298	9							
04	19653	X	19653	-0-		-0-	-0-	1655	1	14061	2	N	2729	2743	0			26
								935	4	3002	9							

ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870

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
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							
01	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-	384	1	3344	2	N	961	927	0			183
								145	4	1057	9							
02	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	334	1	2859	2	N	875	913	0			145
								291	4	963	9							
03	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-	443	1	3256	2	N	982	992	0			135
								384	4	1080	9							
04	5013	X	5013	-0-		-0-	-0-	452	1	3154	2	N	935	932	0			138
								378	4	1029	9							

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	(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
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									
01	2883	X	1490	-0-		-1393	-0-	374	1	578	2	N	440	422	0			34
								54	4	484	9							
02	3948	X	1517	-0-		-2431	-0-	318	1	703	2	N	402	417	0			19
								54	4	442	9							
03	4371	X	2059	-0-		-2312	-0-	334	1	1084	2	N	504	494	0			29
								87	4	554	9							
04	1823	X	1823	-0-		-0-	-0-	262	1	1048	2	N	418	426	0			21
								53	4	460	9							

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	(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
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							
01	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	1907	1	538	2	N	767	778	0			45
								357	4	844	9							
02	2940	X	2469	-0-		-471	-0-	1466	1	101	2	N	661	668	0			38
								175	4	727	9							
03	3255	X	2707	-0-		-548	-0-	1377	1	95	2	N	717	709	0			46
								446	4	789	9							
04	3540	X	2356	-0-		-1184	-0-	1342	1	62	2	N	652	653	0			45
								235	4	717	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549

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
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							
01	4526	X	3719	-0-		-807	-0-	2036	1	568	2	N	658	670	0			35
								391	4	724	9							
02	3332	X	2441	-0-		-891	-0-	1516	1	105	2	N	581	577	0			39
								181	4	639	9							
03	3689	X	2694	-0-		-995	-0-	1535	1	108	2	N	523	522	0			40
								476	4	575	9							
04	3600	X	2396	-0-		-1204	-0-	1496	1	74	2	N	505	505	0			40
								270	4	556	9							

MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316

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
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							
01	9083	X	5250	-0-		-3833	-0-	1233	1	1441	2	N	2265	2307	0			242
								84	4	2492	9							
02	8204	X	2324	-0-		-5880	-0-	143	1	161	2	N	1826	1890	0			178
								11	4	2009	9							
03	9052	X	5587	-0-		-3465	-0-	1520	1	1804	2	N	1803	1826	0			155
								280	4	1983	9							
04	8724	X	8724	-0-		-0-	-0-	2409	1	3930	2	N	1685	1670	0			170
								531	4	1854	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
01	37848	X	37848	-0-	-0-	-0-		3523	1	8759	2	N	22471	21909	0		779
								848	4	24718	9						
02	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-		4438	1	10448	2	N	14843	14997	0		625
								698	4	16327	9						
03	40852	X	40852	-0-	-0-	-0-		5613	1	18571	2	N	13907	13805	0		727
								1370	4	15298	9						
04	38883	X	38883	-0-	-0-	-0-		5089	1	20565	2	N	11298	11372	0		653
								801	4	12428	9						

ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519

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						
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-		665	1	5793	2	N	1044	1010	0		191
								274	4	1148	9						
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-		525	1	4493	2	N	959	994	0		156
								507	4	1055	9						
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-		457	1	3474	2	N	988	1001	0		143
								321	4	1087	9						
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-		391	1	3344	2	N	1020	1013	0		150
								183	4	1122	9						

ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10325 - 20326

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						
01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-		563	1	7354	2	N	1516	1481	0		37
								23	4	1668	9						
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-		541	1	6453	2	N	813	816	0		34
								51	4	894	9						
03	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-		827	1	8283	2	N	1329	1285	0		78
								127	4	1462	9						
*04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-		824	1	9668	2	N	1700	1696	0		82
								71	4	1870	9						

ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558

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						
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-		344	1	2983	2	N	569	549	0		105
								132	4	626	9						
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-		288	1	2488	2	N	518	539	0		84
								206	4	570	9						
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-		416	1	3106	2	N	547	549	0		82
								336	4	602	9						
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-		387	1	2742	2	N	663	660	0		85
								317	4	729	9						

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	EOM BALANCE
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							
01	0	W	28658	-0-	28658	749520	2068	1	5119	2	N	19072	18424	0	673
							492	4	20979	9					
02	0	W	22579	-0-	22579	772099	1935	1	4467	2	N	14455	14470	0	658
							276	4	15901	9					
03	0	W	24534	-0-	24534	796633	2754	1	9203	2	N	10854	10955	0	557
							638	4	11939	9					
04	819594	X	22961	-0-	-796633	-0-	2543	1	10324	2	N	8847	8881	0	523
							362	4	9732	9					

ALTITO B WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10340 - 23741

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					
01	112991	X	112991	-0-	-0-	-0-	5959	1	77769	2	N	26376	26427	0	768
							249	4	29014	9					
02	88635	X	88635	-0-	-0-	-0-	5168	1	60555	2	N	20184	20184	0	768
							710	4	22202	9					
03	79896	X	79896	-0-	-0-	-0-	5095	1	54660	2	N	17460	17303	0	925
							935	4	19206	9					
*04	104955	X	104955	-0-	-0-	-0-	6617	1	77573	2	N	18342	18509	0	758
							589	4	20176	9					

RITCHIE FARMS WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260

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					
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	93	1	5656	2	N	940	909	0	89
							17	4	1034	9					
02	4984	X	4591	-0-	-393	-0-	63	1	3856	2	N	611	624	0	76
							672	9							
03	5797	X	2224	-0-	-3573	-0-	44	1	1953	2	N	206	224	0	58
							227	9							
04	6570	X	2720	-0-	-3850	-0-	53	1	2007	2	N	600	560	0	98
							660	9							

ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 300184 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551

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					
01	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	2035	1	9642	2	N	5202	5138	0	382
							342	4	5722	9					
02	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	2095	1	10856	2	N	3709	3722	0	369
							295	4	4080	9					
03	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	2737	1	14061	2	N	3865	3863	0	371
							482	4	4252	9					
04	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	2651	1	12207	2	N	3553	3538	0	386
							363	4	3908	9					

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. (I) GAS 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	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							
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	334	1	3143	2	Y	682	522	0	73	1	127
							10	4	750	9							
02	4452	X	4206	-0-	-246	-0-	1180	1	2270	2	Y	527	310	0	278	1	66
							176	4	580	9							
03	4929	X	3726	-0-	-1203	-0-	185	1	2678	2	Y	696	720	0	29	1	13
							97	4	766	9							
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	364	1	7860	2	Y	681	683	0			11
							26	4	749	9							

HIXON WELL #: 15H RRCID -> 300230 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10181 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1395	X	158	-0-	-1237	-0-	96	1	38	2	Y	22	126	1			8
							24	9									
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	3100	N	12178	-0-	9078	9078	1149	1	5265	2	Y	4995	4539	1			456
							269	4	5495	9							
04	3000	N	29292	-0-	26292	35370	2262	1	16055	2	Y	9378	9571	1			263
							659	4	10316	9							

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
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									
01	682	X	31	-0-	-651	-0-	17	1	7	2	Y	6	41	1			2
							7	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	3100	N	12395	-0-	9295	9295	1167	1	5216	2	Y	5223	4715	1			508
							267	4	5745	9							
04	3000	N	30551	-0-	27551	36846	2460	1	16657	2	Y	9745	10006	1			247
							714	4	10720	9							

HIXON WELL #: 20H RRCID -> 300232 COMPL. DATE 08/10/2018 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
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							
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	320	1	3066	2	Y	720	553	0	78	1	133
							9	4	792	9							
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1137	1	2389	2	Y	775	482	0	343	1	83
							167	4	853	9							
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	171	1	2471	2	Y	775	802	0	42	1	14
							91	4	853	9							
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	148	1	3036	2	Y	757	758	0			13
							39	4	833	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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					
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	18	1	17	2	Y	593	562	0	49
							4	4	652	9					
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	87	1	95	2	Y	422	443	0	28
							15	4	464	9					
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	182	1	91	2	Y	418	394	0	52
							29	4	460	9					
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	97	1	50	2	Y	432	460	0	24
							12	4	475	9					

ALTITO B WELL #: 341H RRCID -> 300338 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10515 - 23651

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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					
01	128660	X	128660	-0-	-0-	-0-	6768	1	88334	2	N	30251	30349	0	857
							282	4	33276	9					
02	99174	X	99174	-0-	-0-	-0-	5781	1	67743	2	N	22596	22589	0	864
							794	4	24856	9					
03	88711	X	88711	-0-	-0-	-0-	5747	1	61235	2	N	18781	19362	0	283
							1070	4	20659	9					
*04	94013	X	94013	-0-	-0-	-0-	5849	1	68618	2	N	17315	16881	0	717
							499	4	19047	9					

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	EOM BALANCE
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					
01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	Y	111	103	0	17
							5	4	122	9					
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	81	1	84	2	Y	122	130	0	9
							7	4	134	9					
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	21	1	20	2	Y	132	133	0	8
							1	4	145	9					
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	1	1	1	2	Y	91	94	0	5
							100	9							

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	EOM BALANCE
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					
01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	Y	78	73	0	6
							5	4	86	9					
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	46	49	0	3
							2	4	51	9					
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	208	2	Y	35	23	0	15
							7	4	39	9					
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	21	1	107	2	Y	44	58	0	1
							5	4	48	9					

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
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROIDETERRE C WELL #: 3H RRCID -> 300652 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 8563 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN		22021	-0-	22021	22021	819	1	8337	2	N	11663	11404	0		259
							36	4	12829	9						
03	SHUT IN		69530	-0-	69530	91551	2890	1	30665	2	N	32460	32296	0		423
							269	4	35706	9						
04	SHUT-IN		62964	-0-	62964	154515	2758	1	28666	2	N	26802	26900	0		325
							2058	4	29482	9						

FROIDETERRE D WELL #: 4H RRCID -> 300654 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 8566 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN		16414	-0-	16414	16414	605	1	6147	2	N	8759	8558	0		201
							27	4	9635	9						
03	SHUT IN		51730	-0-	51730	68144	2059	1	21845	2	N	25122	24999	0		324
							192	4	27634	9						
04	SHUT-IN		55339	-0-	55339	123483	2507	1	24536	2	N	24260	24337	0		247
							1610	4	26686	9						

FROIDETERRE A WELL #: 1H RRCID -> 300663 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 8597 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN		17946	-0-	17946	17946	685	1	6939	2	N	9356	9143	0		213
							30	4	10292	9						
03	SHUT IN		56187	-0-	56187	74133	2281	1	24206	2	N	26806	26658	0		361
							213	4	29487	9						
04	SHUT-IN		50267	-0-	50267	124400	2142	1	21952	2	N	22326	22422	0		265
							1614	4	24559	9						

LITTLE WILLIE A WELL #: 1H RRCID -> 300690 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10127 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	SHUT IN		28740	-0-	28740	28740	866	1	12747	2	N	12257	11457	0		800
							1644	4	13483	9						
*04	SHUT IN		97047	-0-	97047	125787	2763	1	55670	2	N	34054	34372	0		482
							1155	4	37459	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LITTLE WILLIE B WELL #: 2H RRCID -> 300700 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 10105 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	29546	-0-	29546	29546	925	1	13702	2	N	12003	11246	0	757
						1716	4	13203	9					
*04	SHUT IN	91579	-0-	91579	121125	2682	1	54061	2	N	30629	30976	0	410
						1144	4	33692	9					

RITCHIE FARMS WELL #: 1001H RRCID -> 300707 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORDITE A WELL #: 1H RRCID -> 300722 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROIDETERRE B WELL #: 2H RRCID -> 300764 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	22154	-0-	22154	22154	801	1	8216	2	N	11913	11650	0	263
						33	4	13104	9					
03	SHUT IN	70424	-0-	70424	92578	2875	1	30490	2	N	33445	33236	0	472
						269	4	36790	9					
04	SHUT-IN	53402	-0-	53402	145980	2115	1	22618	2	N	24375	24486	0	361
						1856	4	26813	9					

TRENCH RABBIT A WELL #: 1H RRCID -> 300768 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RITCHIE FARMS WELL #: 1002H RRCID -> 300772 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 7796 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO B WELL #: 1011H RRCID -> 300876 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO A D WELL #: 263H RRCID -> 300934 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9520 - 19726

11	32970	X	28261	-0-	-4709	-0-	2972	1	18119	2	N	5739	5697	0					400
							857	4	6313	9									
12	34069	X	24990	-0-	-9079	-0-	1835	1	16785	2	N	5455	5462	0					393
							369	4	6001	9									
01	34069	X	22638	-0-	-11431	-0-	2864	1	13578	2	N	5190	5182	0					401
							487	4	5709	9									
02	30772	X	21473	-0-	-9299	-0-	2483	1	12801	2	N	5306	5189	0					518
							352	4	5837	9									
03	34069	X	23883	-0-	-10186	-0-	3058	1	15563	2	N	4309	4406	0					421
							522	4	4740	9									
04	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	2947	1	13588	2	N	3992	3967	0					446
							389	4	4391	9									

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF. 12754 - 18985

11	3540	X	3128	-0-	-412	-0-	318	1	2243	3	Y	515	447	1					145
							567	9											
12	3255	X	1880	-0-	-1375	-0-	161	1	1286	3	Y	394	437	1					102
							433	9											
01	3565	X	2457	-0-	-1108	-0-	249	1	1610	3	Y	544	452	1					194
							598	9											
02	3220	X	2173	-0-	-1047	-0-	255	1	1447	3	Y	428	481	1					141
							471	9											
03	3565	X	2178	-0-	-1387	-0-	145	1	1487	3	Y	496	560	1	1	6			76
							546	9											
*04	3120	X	2223	-0-	-897	-0-	231	1	1449	3	Y	494	445	1					125
							543	9											

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF. 12726 - 18101

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											
01	2201	X	1401	-0-	-800	-0-	141	1	911	3	Y	317	294	1					114
							349	9											
02	1988	X	1190	-0-	-798	-0-	128	1	732	3	Y	300	316	1					98
							330	9											
03	2201	X	1132	-0-	-1069	-0-	79	1	815	3	Y	216	279	1	1	6			34
							238	9											
*04	1860	X	1180	-0-	-680	-0-	118	1	741	3	Y	292	253	1					73
							321	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	113	1	730	3	Y	474	388	1			164
							521	9									
02	1652	X	888	-0-	-764	-0-	86	1	491	3	Y	283	355	1			92
							311	9									
03	1829	X	950	-0-	-879	-0-	46	1	478	3	Y	387	422	1	1	6	56
							426	9									
*04	1560	X	828	-0-	-732	-0-	73	1	460	3	Y	268	258	1			66
							295	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	424	1	686	3	Y	314	249	1			119
							345	9									
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	540	1	700	3	Y	301	314	1			106
							331	9									
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	527	1	834	3	Y	331	366	1	1	6	70
							364	9									
*04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	526	1	808	3	Y	282	302	1			50
							310	9									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 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
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	131	1	1099	3	N	411	192	1			364
							452	9									
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	999	3	N	346	569	1			141
							381	9									
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	64	1	709	3	N	288	9	1			420
							317	9									
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1243	1	6171	3	N	688	781	1			327
							757	9									
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	1951	1	9098	3	N	502	588	1			241
							552	9									
*04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	1641	1	8480	3	N	486	585	1			142
							535	9									

MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	577	541	1			56
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	453	455	1			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	325	336	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	359	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	350	1			13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	221	1			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	180	3	513	9	Y	466	376	1			238
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	158	3	531	9	Y	483	516	1			205
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	196	3	572	9	Y	520	650	1			75
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	152	3	349	9	Y	317	312	1			80

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	358	3	661	9	Y	601	485	1			308
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	315	3	685	9	Y	623	666	1			265
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	390	3	740	9	Y	673	840	1			98
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	351	3	545	9	Y	495	468	1			125

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

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
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	206	3	215	9	Y	195	157	1			100
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	173	3	211	9	Y	192	210	1			82
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	224	3	239	9	Y	217	267	1			32
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	201	3	176	9	Y	160	151	1			41

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

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
01	1147	N	975	-0-	-172	-0-	392	3	583	9	Y	530	510	1			176
02	1036	N	752	-0-	-284	-0-	355	3	397	9	Y	361	426	1			111
03	1054	N	731	-0-	-323	-0-	346	3	385	9	Y	350	428	1			33
*04	930	N	773	-0-	-157	-0-	285	3	488	9	Y	444	409	1			68

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

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
01	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	813	3	448	9	Y	407	413	1			135
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	790	3	464	9	Y	422	427	1			130
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	864	3	476	9	Y	433	523	1			40
*04	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	712	3	438	9	Y	398	377	1			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8680	X	7376	-0-	-1304	-0-	525	1	3604	3	Y	2952	3065	1			392
							3247	9									
02	8764	X	4006	-0-	-4758	-0-	159	1	21	2	Y	2402	2549	1			245
							1184	3	2642	9							
03	9703	X	4733	-0-	-4970	-0-	213	1	1442	3	Y	2798	2758	1			285
							3078	9									
*04	9390	X	4434	-0-	-4956	-0-	192	1	1324	3	Y	2653	2628	1			310
							2918	9									

OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8959	X	6471	-0-	-2488	-0-	474	1	3243	3	Y	2504	2588	1			333
							2754	9									
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	371	1	48	2	Y	2622	2688	1			267
							2757	3	2884	9							
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	401	1	2712	3	Y	2894	2866	1			295
							3183	9									
*04	6090	X	5543	-0-	-547	-0-	343	1	2351	3	Y	2590	2583	1			302
							2849	9									

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
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	3152	0	7	1	111
							2203	3	3531	9							
01	6789	X	4505	-0-	-2284	-0-	163	1	1116	3	Y	2933	2898	0	51	1	95
							3226	9									
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	166	1	21	2	Y	2663	2377	0	278	1	103
							1231	3	2929	9							
*03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	446	1	3008	3	Y	2947	2934	0	10	1	106
							3242	9									
*04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	319	1	2180	3	Y	2575	2578	0	17	1	86
							2833	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1	1	593	3	Y	689	689	0			27
							6	4	758	9							
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	743	735	0			35
							7	4	817	9							
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	692	685	0			42
							7	4	761	9							
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	466	3	Y	563	558	0			47
							7	4	619	9							

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. 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
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									
01	376	N	376	-0-		-0-	-0-		178	3	2	4	Y	178	179	0			7
									196	9									
02	345	N	345	-0-		-0-	-0-		115	3	2	4	Y	207	204	0			10
									228	9									
03	383	N	383	-0-		-0-	-0-		1	1	142	3	Y	215	212	0			13
									3	4	237	9							
04	453	N	453	-0-		-0-	-0-		1	1	194	3	Y	232	226	0			19
									3	4	255	9							

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

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							
01	2427	N	1000	-0-		-1427	-0-		40	1	778	3	Y	164	160	0			17
									2	4	180	9							
02	884	N	884	-0-		-0-	-0-		37	1	655	3	Y	172	167	0			22
									3	4	189	9							
03	960	N	960	-0-		-0-	-0-		38	1	735	3	Y	168	166	0			24
									2	4	185	9							
04	939	N	939	-0-		-0-	-0-		38	1	730	3	Y	153	157	0			20
									3	4	168	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

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							
01	3828	X	3828	-0-		-0-	-0-		71	1	3208	3	Y	493	488	0			51
									7	4	542	9							
02	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-		74	1	2274	3	Y	399	399	0			51
									6	4	439	9							
03	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-		63	1	2832	3	Y	594	560	0			85
									4	4	653	9							
04	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-		58	1	2576	3	Y	573	583	0			75
									7	4	630	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
01	3100	N	1728	-0-		-1372	51	19	1	1362	3	Y	311	310	0			27
								5	4	342	9							
02	1557	N	1506	-0-		-51	-0-	19	1	1183	3	Y	272	267	0			32
								5	4	299	9							
03	1860	N	1628	-0-		-232	-0-	24	1	1283	3	Y	287	288	0			31
								5	4	316	9							
04	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	20	1	1453	3	Y	299	307	0			23
								6	4	329	9							

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	(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
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							
01	1375	N	667	-0-		-708	-0-	42	1	496	3	Y	116	116	0			12
								1	4	128	9							
02	616	N	579	-0-		-37	-0-	43	1	401	3	Y	121	117	0			16
								2	4	133	9							
03	713	N	676	-0-		-37	-0-	43	1	490	3	Y	128	126	0			18
								2	4	141	9							
04	728	N	728	-0-		-0-	-0-	38	1	514	3	Y	158	155	0			21
								2	4	174	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-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. 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
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							
01	T. A.		924	-0-		924	4732	108	1	628	3	Y	168	166	0	1	8	17
								3	4	185	9							
02	T. A.		1101	-0-		1101	5833	78	1	823	3	Y	179	173	0			23
								3	4	197	9							
03	T. A.		740	-0-		740	6573	105	1	534	3	Y	91	101	0			13
								1	4	100	9							
04	T. A.		245	-0-		245	6818	170	1	5	3	Y	63	68	0			8
								1	4	69	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	475	1	1907	3	Y	1266	1241	0	1	8	231
							12	4	1393	9							
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	406	1	2181	3	Y	1136	1117	0	1	8	249
							12	4	1250	9							
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	547	1	1855	3	Y	1173	1006	0	1	8	415
							9	4	1290	9							
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	665	1	2057	3	Y	1210	1326	0	1	8	298
							13	4	1331	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 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
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							
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	133	1	118	3	Y	143	138	0			26
							2	4	157	9							
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	104	1	133	3	Y	129	127	0			28
							2	4	142	9							
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	221	1	121	3	Y	144	121	0			51
							2	4	158	9							
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	199	1	160	3	Y	127	147	0			31
							2	4	140	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	294	1	2575	3	Y	1194	1171	0	1	8	218
							11	4	1313	9							
02	4704	X	3471	-0-	-1233	-0-	214	1	2028	3	Y	1106	1081	0	1	8	242
							12	4	1217	9							
03	5208	X	3492	-0-	-1716	-0-	335	1	1906	3	Y	1128	970	0	1	8	399
							10	4	1241	9							
04	5040	X	2359	-0-	-2681	-0-	266	1	1006	3	Y	979	1136	0	1	8	241
							10	4	1077	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	32	1	2488	3	Y	703	695	0			197
							9	4	773	9							
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	33	1	2155	3	Y	605	589	0			213
							38	4	666	9							
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	41	1	2426	3	Y	634	625	0	1	8	221
							47	4	697	9							
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	33	1	2176	3	Y	614	543	0	1	8	291
							44	4	675	9							

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

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
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							
01	3100	N	2330	-0-	-770	8069	32	1	1814	3	Y	429	431	0			120
							12	4	472	9							
02	2800	N	2067	-0-	-733	7336	26	1	1587	3	Y	389	372	0			137
							26	4	428	9							
03	3100	N	2136	-0-	-964	6372	30	1	1631	3	Y	404	400	0			141
							31	4	444	9							
04	3000	N	2025	-0-	-975	5397	24	1	1571	3	Y	365	333	0			173
							28	4	402	9							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

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
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							
01	3100	N	1710	-0-	-1390	5250	487	1	634	3	Y	531	513	0			97
							5	4	584	9							
02	2800	N	1582	-0-	-1218	4032	294	1	761	3	Y	474	467	0			104
							6	4	521	9							
03	3100	N	1832	-0-	-1268	2764	454	1	901	3	Y	429	381	0			152
							5	4	472	9							
04	3000	N	1831	-0-	-1169	1595	512	1	801	3	Y	465	502	0			115
							6	4	512	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

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
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							
01	3100	N	1531	-0-	-1569	823	22	1	1207	3	Y	270	266	0			76
							5	4	297	9							
02	2167	N	1344	-0-	-823	-0-	20	1	1057	3	Y	227	223	0			80
							17	4	250	9							
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	Y	246	240	0			86
							21	4	271	9							
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	18	1	1135	3	Y	223	203	0			106
							20	4	245	9							

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

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
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							
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	53	1	1626	3	Y	864	866	0			37
							5	4	950	9							
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	60	1	2057	3	Y	899	887	0			49
							10	4	989	9							
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	59	1	2308	3	Y	873	717	0			205
							11	4	960	9							
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	128	1	2162	3	Y	790	940	0			55
							9	4	869	9							

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
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							
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	3	Y	821	781	0	1	8	93
							14	4	903	9							
02	2156	X	1792	-0-	-364	-0-	201	1	860	3	Y	649	607	0	1	8	134
							17	4	714	9							
03	3317	X	1076	-0-	-2241	-0-	216	1	306	3	Y	489	295	0	1	8	327
							16	4	538	9							
04	3210	X	1123	-0-	-2087	-0-	236	1	224	3	Y	589	819	0	1	8	96
							15	4	648	9							

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
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							
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	346	1	1087	3	Y	959	909	0	1	8	108
							11	4	1055	9							
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	108	0			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	N	463	-0-	-1967	-0-	90	1	22	3	Y	316	263	0	1	8	52
							3	4	348	9							

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
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							
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	177	1	1286	3	Y	538	508	0	1	8	61
							9	4	592	9							
02	1792	X	849	-0-	-943	-0-	212	1	235	3	Y	359	345	0	1	8	74
							7	4	395	9							
03	1736	N	503	-0-	-1233	-0-	221	1	4	3	Y	250	156	0	1	8	167
							3	4	275	9							
04	2010	N	1093	-0-	-917	-0-	266	1	93	3	Y	659	716	0	2	8	108
							9	4	725	9							

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
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							
01	3100	N	744	-0-	-2356	1663	134	1	102	3	Y	457	462	0	1	8	20
							5	4	503	9							
02	2558	N	895	-0-	-1663	-0-	176	1	144	3	Y	517	508	0	1	8	28
							6	4	569	9							
03	3100	N	3334	-0-	234	234	283	1	2113	3	Y	842	809	0	1	8	60
							12	4	926	9							
04	3000	N	3289	-0-	289	523	241	1	1764	3	Y	1153	1148	0	1	8	64
							16	4	1268	9							

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

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
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							
01	3100	N	1923	-0-		-1177	6589	24	1	1479	3	Y	378	353	0			73
								4	4	416	9							
02	2800	N	2021	-0-		-779	5810	18	1	1599	3	Y	363	380	0			56
								5	4	399	9							
03	3100	N	1960	-0-		-1140	4670	22	1	1541	3	Y	356	350	0			62
								5	4	392	9							
04	3000	N	1778	-0-		-1222	3448	20	1	1439	3	Y	286	308	0			40
								4	4	315	9							

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

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
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							
01	3100	N	1284	-0-		-1816	1280	23	1	685	3	Y	519	454	0			101
								5	4	571	9							
02	2668	N	1388	-0-		-1280	-0-	18	1	751	3	Y	557	572	0			86
								6	4	613	9							
03	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	20	1	725	3	Y	600	582	0			104
								7	4	660	9							
04	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	18	1	653	3	Y	491	526	0			69
								6	4	540	9							

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

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
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							
01	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	26	1	2614	3	Y	711	712	0			7
								5	4	782	9							
02	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-	4	1	2720	3	Y	706	703	0			10
								4	4	777	9							
03	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	21	1	2866	3	Y	837	834	0	1	8	12
								6	4	921	9							
04	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	25	1	2723	3	Y	899	898	0			13
								6	4	989	9							

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

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
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							
01	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-	25	1	3230	3	Y	826	826	0			8
								6	4	909	9							
02	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-	4	1	3309	3	Y	808	804	0			12
								5	4	889	9							
03	4464	X	4464	-0-		-0-	-0-	21	1	3522	3	Y	832	832	0			12
								6	4	915	9							
04	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-	24	1	3218	3	Y	783	784	0			11
								6	4	861	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
01	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	31	1	2489	3	Y	1012	1012	0			10
								6	4	1113	9							
02	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	5	1	2553	3	Y	962	958	0			14
								5	4	1058	9							
03	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	28	1	2955	3	Y	1038	1036	0	1	8	15
								7	4	1142	9							
04	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-	34	1	2874	3	Y	983	983	0	1	8	14
								7	4	1081	9							

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	(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
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							
01	5585	X	5585	-0-		-0-	-0-	34	1	4637	3	Y	824	842	0	1	8	39
								8	4	906	9							
02	5058	X	5058	-0-		-0-	-0-	30	1	4185	3	Y	759	725	0			73
								8	4	835	9							
03	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-	72	1	4562	3	Y	858	862	0	1	8	68
								10	4	944	9							
04	5680	X	5680	-0-		-0-	-0-	137	1	4785	3	Y	682	703	0			47
								8	4	750	9							

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	(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
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							
01	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-	32	1	3136	3	Y	796	809	0	1	8	38
								8	4	876	9							
02	4508	X	4134	-0-		-374	-0-	28	1	3362	3	Y	670	643	0	1	8	64
								7	4	737	9							
03	4991	X	4894	-0-		-97	-0-	110	1	3883	3	Y	811	810	0	1	8	64
								9	4	892	9							
04	4740	X	2860	-0-		-1880	-0-	110	1	2143	3	Y	546	571	0	1	8	38
								6	4	601	9							

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	(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
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							
01	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	31	1	3152	3	Y	1093	1117	0			52
								12	4	1202	9							
02	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-	30	1	3002	3	Y	846	816	0	1	8	81
								11	4	931	9							
03	5301	X	4972	-0-		-329	-0-	105	1	3819	3	Y	941	946	0	1	8	75
								13	4	1035	9							
04	4710	X	4325	-0-		-385	-0-	176	1	3207	3	Y	846	861	0	1	8	59
								11	4	931	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
01	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-	123	1	1684	3	Y	686	668	0			126
								10	4	755	9							
02	2940	X	631	-0-		-2309	-0-	147	1	27	3	Y	410	390	0			146
								6	4	451	9							
03	3255	X	908	-0-		-2347	-0-	149	1	66	3	Y	622	632	0			136
								9	4	684	9							
04	2850	X	781	-0-		-2069	-0-	119	1	18	3	Y	576	538	0			174
								10	4	634	9							

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

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
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							
01	3100	N	2221	-0-		-879	8239	11	1	1458	3	Y	678	704	0	1	8	22
								6	4	746	9							
02	2800	N	1819	-0-		-981	7258	5	1	1051	3	Y	685	665	0			42
								9	4	754	9							
03	3100	N	1889	-0-		-1211	6047	3	1	827	3	Y	959	960	0			41
								4	4	1055	9							
04	3000	N	1981	-0-		-1019	5028	2	1	892	3	Y	982	976	0			47
								7	4	1080	9							

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. 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
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							
01	334	N	334	-0-		-0-	-0-	266	1	2	3	Y	59	60	0			2
								1	4	65	9							
02	282	N	282	-0-		-0-	-0-	183	1	8	3	Y	82	79	0			5
								1	4	90	9							
03	239	N	239	-0-		-0-	-0-	155	1	2	3	Y	74	61	0			18
								1	4	81	9							
04	438	N	438	-0-		-0-	-0-	218	1	5	3	Y	193	198	0			13
								3	4	212	9							

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

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
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							
01	3100	N	1915	-0-		-1185	6554	121	1	1309	3	Y	426	420	0			79
								16	4	469	9							
02	2800	N	708	-0-		-2092	4462	226	1	210	3	Y	240	233	0			86
								8	4	264	9							
03	3100	N	1375	-0-		-1725	2737	172	1	791	3	Y	367	373	0			80
								8	4	404	9							
04	3000	N	1070	-0-		-1930	807	201	1	497	3	Y	331	311	0			100
								8	4	364	9							

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

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
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							
01	1947	X	1947	-0-		-0-	-0-	81	1	1435	3	Y	385	388	0			71
								7	4	424	9							
02	2240	X	1257	-0-		-983	-0-	116	1	613	3	Y	473	375	0			169
								8	4	520	9							
03	2480	X	1512	-0-		-968	-0-	190	1	921	3	Y	356	447	0			78
								9	4	392	9							
04	2400	X	1795	-0-		-605	-0-	106	1	1204	3	Y	432	379	0	1	8	130
								10	4	475	9							

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

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
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							
01	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	257	1	2361	3	Y	616	621	0	1	8	22
								9	4	678	9							
02	2560	X	2560	-0-		-0-	-0-	158	1	1803	3	Y	537	529	0			30
								8	4	591	9							
03	3286	X	1511	-0-		-1775	-0-	90	1	875	3	Y	490	399	0	1	8	120
								7	4	539	9							
04	3210	X	619	-0-		-2591	-0-	86	1	257	3	Y	247	349	0	1	8	17
								4	4	272	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

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
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							
01	4861	X	4861	-0-		-0-	-0-	39	1	3890	3	Y	837	814	0	2	8	78
								11	4	921	9							
02	3953	X	3953	-0-		-0-	-0-	33	1	3053	3	Y	781	754	0	1	8	104
								8	4	859	9							
03	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	34	1	3782	3	Y	851	855	0	1	8	99
								11	4	936	9							
04	5020	X	5020	-0-		-0-	-0-	41	1	4036	3	Y	848	882	0	1	8	64
								10	4	933	9							

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

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
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							
01	2641	X	2641	-0-		-0-	-0-	29	1	1980	3	Y	569	516	0	1	8	110
								6	4	626	9							
02	2637	X	2637	-0-		-0-	-0-	23	1	2015	3	Y	538	564	0	1	8	83
								7	4	592	9							
03	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	27	1	1965	3	Y	538	527	0	1	8	93
								7	4	592	9							
04	2756	X	2756	-0-		-0-	-0-	24	1	2194	3	Y	482	507	0	1	8	67
								8	4	530	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	28	1	2439	3	Y	380	355	0			74
								4	4	418	9							
02	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-	21	1	1963	3	Y	378	393	0			59
								4	4	416	9							
03	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	28	1	2739	3	Y	395	385	0			69
								5	4	435	9							
04	2400	X	2288	-0-		-112	-0-	28	1	1877	3	Y	344	365	0			48
								5	4	378	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2874	N	1021	-0-		-1853	-0-	293	1	117	3	Y	549	549	1	1	8	61
								7	4	604	9							
02	884	N	884	-0-		-0-	-0-	138	1	56	3	Y	621	527	1	1	8	154
								7	4	683	9							
03	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	242	1	65	3	Y	645	697	1	1	8	101
								10	4	710	9							
04	792	N	792	-0-		-0-	-0-	341	1	30	3	Y	377	415	1	1	8	62
								6	4	415	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1052	X	1052	-0-		-0-	-0-	185	1	570	3	Y	267	267	0			12
								3	4	294	9							
02	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	210	1	1241	3	Y	403	392	0	1	8	22
								5	4	443	9							
03	1891	N	1179	-0-		-712	-0-	136	1	645	3	Y	358	354	0			26
								4	4	394	9							
04	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	224	1	1178	3	Y	542	538	0			30
								6	4	596	9							

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1259	X	1259	-0-		-0-	-0-	28	1	159	3	Y	965	957	0	1	8	13
								10	4	1062	9							
02	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	17	1	2038	3	Y	953	952	0			14
								8	4	1048	9							
03	3348	X	3317	-0-		-31	-0-	28	1	2322	3	Y	868	853	0			29
								12	4	955	9							
04	3240	X	2965	-0-		-275	-0-	35	1	1950	3	Y	881	889	0			21
								11	4	969	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
01	3100	N	2845	-0-		-255	6795	371	1	1246	3	Y	1106	1018	0	1	8	133
								11	4	1217	9							
02	2800	N	1556	-0-		-1244	5551	198	1	711	3	Y	583	596	0			120
								6	4	641	9							
03	3100	N	2358	-0-		-742	4809	784	1	463	3	Y	1000	1009	0	1	8	110
								11	4	1100	9							
04	3000	N	1886	-0-		-1114	3695	916	1	48	3	Y	833	848	0	1	8	94
								6	4	916	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

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
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							
01	5417	X	5417	-0-		-0-	-0-	36	1	3871	3	Y	1359	1362	0	1	8	19
								15	4	1495	9							
02	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	20	1	3194	3	Y	1072	1075	0			16
								9	4	1179	9							
03	5339	X	5339	-0-		-0-	-0-	33	1	3913	3	Y	1251	1224	0	1	8	42
								17	4	1376	9							
04	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	38	1	3070	3	Y	1025	1041	0	1	8	25
								14	4	1128	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

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
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							
01	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	168	1	1051	3	Y	677	667	0			81
								9	4	745	9							
02	1400	N	1315	-0-		-85	-0-	92	1	674	3	Y	494	474	0			101
								6	4	543	9							
03	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	365	1	460	3	Y	934	931	0	1	8	103
								9	4	1027	9							
04	1710	N	1456	-0-		-254	-0-	450	1	50	3	Y	862	867	0	1	8	97
								8	4	948	9							

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

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
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							
01	3100	N	1072	-0-		-2028	1559	19	1	538	3	Y	465	467	0			8
								3	4	512	9							
02	2630	N	1071	-0-		-1559	-0-	16	1	571	3	Y	437	435	0			10
								3	4	481	9							
03	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	19	1	500	3	Y	460	431	0	25	1	14
								3	4	506	9							
04	874	N	874	-0-		-0-	-0-	17	1	417	3	Y	397	387	0	11	1	13
								3	4	437	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	46	1	2884	3	Y	667	673	0			11
							5	4	734	9							
02	3220	X	1654	-0-	-1566	-0-	35	1	986	3	Y	572	569	0			14
							4	4	629	9							
03	4309	X	2072	-0-	-2237	-0-	44	1	1367	3	Y	597	560	0	33	1	18
							4	4	657	9							
04	4170	X	1505	-0-	-2665	-0-	39	1	978	3	Y	441	432	0	13	1	14
							3	4	485	9							

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
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							
01	3100	N	2152	-0-	-948	8097	20	1	1610	3	Y	472	475	0			8
							3	4	519	9							
02	2800	N	2111	-0-	-689	7408	19	1	1522	3	Y	505	501	0			12
							14	4	556	9							
03	3100	N	2382	-0-	-718	6690	21	1	1736	3	Y	564	528	0	31	1	17
							5	4	620	9							
04	3000	N	2142	-0-	-858	5832	19	1	1583	3	Y	487	474	0	14	1	16
							4	4	536	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	26	1	4330	3	Y	1261	1237	0	1	8	228
							13	4	1387	9							
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	19	1	4288	3	Y	1146	1074	0	1	8	299
							13	4	1261	9							
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	22	1	4603	3	Y	1165	1198	0	1	8	265
							14	4	1282	9							
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	11	1	4327	3	Y	851	917	0	1	8	198
							11	4	936	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	0			-0-
01	T. A.		3908	-0-	3908	3908	87	1	2780	3	Y	938	933	0			5
							9	4	1032	9							
02	4783	X	875	-0-	-3908	-0-	83	1	307	3	Y	437	437	0	1	8	4
							4	4	481	9							
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	354	3	Y	341	340	0	1	8	4
							4	4	375	9							
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	4	3	30	9	Y	27	31	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	114	0			-0-
01	T. A.		24453	-0-	24453	24453	140	1	20065	3	Y	3830	3807	0	3	8	20
							35	4	4213	9							
02	37679	X	13226	-0-	-24453	-0-	120	1	10340	3	Y	2493	2484	0	8	8	21
							24	4	2742	9							
03	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	144	1	8758	3	Y	2035	2032	0	2	8	22
							25	4	2239	9							
04	23670	X	11617	-0-	-12053	-0-	225	1	8920	3	Y	2223	2223	0	2	8	20
							27	4	2445	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	0			-0-
01	T. A.		10937	-0-	10937	10937	94	1	9245	3	Y	1438	1425	0	6	8	7
							16	4	1582	9							
02	21288	X	10351	-0-	-10937	-0-	124	1	7680	3	Y	2294	2277	0	4	8	20
							24	4	2523	9							
03	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	153	1	6792	3	Y	2113	2106	0	4	8	23
							25	4	2324	9							
04	10590	X	8192	-0-	-2398	-0-	203	1	5917	3	Y	1864	1867	0	3	8	17
							22	4	2050	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	30	1	4585	3	Y	825	813	0	1	8	149
							11	4	908	9							
02	5040	X	4985	-0-	-55	-0-	25	1	4156	3	Y	722	682	0	1	8	188
							10	4	794	9							
03	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	29	1	4519	3	Y	756	771	0	1	8	172
							11	4	832	9							
04	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	15	1	4369	3	Y	774	765	0	1	8	180
							11	4	851	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	11900	X	2349	-0-	-9551	-0-	25	1	1713	3	Y	548	534	0			48
							8	4	603	9							
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1587	3	Y	317	328	0			37
							5	4	349	9							
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	24	1	1754	3	Y	471	457	0			51
							7	4	518	9							
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	22	1	1658	3	Y	421	439	0			33
							7	4	463	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	1708	X	445	-0-	-1263	-0-	379	1	59	3	Y	6	1	0			87
							7	9									
03	1891	X	206	-0-	-1685	-0-	1	1	3	4	Y	184	119	0	1	8	151
							202	9									
04	1830	X	891	-0-	-939	-0-	19	1	159	3	Y	638	714	0	3	8	72
							11	4	702	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3100	N	1745	-0-	-1355	3328	44	1	1226	3	Y	420	412	0	1	8	15
							13	4	462	9							
02	2800	N	1568	-0-	-1232	2096	6	1	1150	3	Y	370	369	0	1	8	15
							5	4	407	9							
03	3100	N	1446	-0-	-1654	442	41	1	1124	3	Y	252	216	0	11	1	40
							4	4	277	9							
04	1680	N	756	-0-	-924	-0-	36	1	586	3	Y	121	153	0			8
							1	4	133	9							

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
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							
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	293	292	0	1	8	8
							2	4	322	9							
02	420	N	117	-0-	-303	-0-	9	1	13	3	Y	85	89	0			4
							1	4	94	9							
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	18	1	647	3	Y	415	381	0	1	8	37
							10	4	457	9							
04	3000	N	3650	-0-	650	650	26	1	3203	3	Y	378	408	0			7
							5	4	416	9							

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
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							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1	0			88
03	806	N	288	-0-	-518	-0-	4	4	284	9	Y	258	133	0			213
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	1497	1537	0	4	8	169
							21	4	1647	9							

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-	1	0			67
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	1	1	11	4	Y	835	213	0	1	8	688
							919	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	1139	1695	0	4	8	128
							17	4	1253	9							

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. (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
11	100	N	1384	-0-	1284	5447	11	1	814	3	Y	501	481	0			74
							8	4	551	9							
12	3100	N	620	-0-	-2480	2967	1	1	387	3	Y	208	227	0			55
							3	4	229	9							
01	2967	N	-0-	-0-	-2967	-0-					Y	-0-					55
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					55
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	1	1	5	4	Y	372	120	0	1	8	306
							409	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	673	901	0	2	8	76
							11	4	740	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778

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
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							
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	7	1	1508	3	Y	765	755	0			24
							8	4	842	9							
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	715	707	0			32
							787	9									
03	3100	N	3303	-0-	203	203	11	1	2238	3	Y	945	937	0			40
							14	4	1040	9							
04	3000	N	3510	-0-	510	713	15	1	2669	3	Y	738	755	0			23
							14	4	812	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10089 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1	1	2312	3	Y	519	533	1			144
							6	4	571	9							
02	2660	X	2514	-0-	-146	-0-	1984	3	6	4	Y	476	454	1	1	8	165
							524	9									
03	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2123	3	8	4	Y	598	567	1			196
							658	9									
04	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	1	1	1960	3	Y	525	534	1	1	8	186
							8	4	578	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

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
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									
01	3100	N	1859	-0-	-1241	6956	1	1	1449	3	Y	367	375	1			102
							5	4	404	9							
02	2800	N	1914	-0-	-886	6070	1500	3	5	4	Y	372	344	1	1	8	129
							409	9									
03	3100	N	2746	-0-	-354	5716	2316	3	6	4	Y	385	387	1	1	8	126
							424	9									
04	3000	N	2572	-0-	-428	5288	1	1	2195	3	Y	331	339	1	1	8	117
							12	4	364	9							

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. (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
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							
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	81	1	1871	3	Y	365	399	0			20
							5	4	402	9							
02	3304	X	2653	-0-	-651	-0-	43	1	2157	3	Y	408	389	0			39
							4	4	449	9							
03	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	31	1	2285	3	Y	414	362	0			91
							4	4	455	9							
04	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	89	1	2196	3	Y	380	426	0			45
							14	4	418	9							

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. (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
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							
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	3	1	5979	3	N	647	567	1	2	8	464
							15	4	712	9							
02	6300	X	3882	-0-	-2418	-0-	11	1	3520	3	N	314	383	1	1	8	394
							6	4	345	9							
03	6944	X	5409	-0-	-1535	-0-	4898	3	14	4	N	452	366	1	2	8	478
							497	9									
04	6720	X	5531	-0-	-1189	-0-	18	1	4742	3	N	686	852	1	1	8	311
							16	4	755	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	28	1	3489	3	Y	1241	1245	0	1	8	33
							11	4	1365	9							
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	26	1	3445	3	Y	911	904	0	1	8	39
							14	4	1002	9							
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	27	1	3704	3	Y	806	771	0	2	8	72
							13	4	887	9							
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	26	1	3246	3	Y	740	797	0	2	8	13
							14	4	814	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

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
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							
01	3100	N	1891	-0-		-1209	5716		11	1	1438	3	Y	397	392	0			12
									5	4	437	9							
02	2800	N	1550	-0-		-1250	4466		11	1	1132	3	Y	370	366	0			16
									407	9									
03	3100	N	1623	-0-		-1477	2989		13	1	1183	3	Y	381	381	0			16
									8	4	419	9							
04	3000	N	1485	-0-		-1515	1474		20	1	1035	3	Y	384	388	0			12
									8	4	422	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

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
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									
01	3100	N	210	-0-		-2890	427		1	1	36	3	Y	155	207	1			43
									2	4	171	9							
02	1064	N	184	-0-		-880	-0-		20	3	2	4	Y	147	138	1	1	8	51
									162	9									
03	1178	N	432	-0-		-746	-0-		247	3	3	4	Y	165	161	1	1	8	54
									182	9									
04	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-		1	1	936	3	Y	289	240	1	1	8	102
									5	4	318	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

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
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							
01	1798	X	1798	-0-		-0-	-0-		13	1	882	3	Y	806	713	0			142
									16	4	887	9							
02	2324	X	728	-0-		-1596	-0-		41	1	112	3	Y	514	485	0			171
									10	4	565	9							
03	2573	X	1084	-0-		-1489	-0-		33	1	438	3	Y	544	488	0			227
									15	4	598	9							
04	2490	X	1584	-0-		-906	-0-		55	1	722	3	Y	721	810	0			138
									14	4	793	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

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
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							
01	3100	N	1922	-0-		-1178	5182		34	1	1289	3	Y	538	523	0	1	8	95
									7	4	592	9							
02	2800	N	1713	-0-		-1087	4095		33	1	1131	3	Y	493	483	0			105
									7	4	542	9							
03	3100	N	1844	-0-		-1256	2839		32	1	1244	3	Y	511	509	0			107
									6	4	562	9							
04	3000	N	1532	-0-		-1468	1371		31	1	988	3	Y	459	437	0			129
									8	4	505	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

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
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							
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	217	1	2155	3	Y	557	570	0			98
							12	4	613	9							
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	163	1	2414	3	Y	561	472	0			187
							11	4	617	9							
03	3472	X	1051	-0-	-2421	-0-	193	1	629	3	Y	203	305	0			85
							6	4	223	9							
04	3210	X	2140	-0-	-1070	-0-	224	1	1491	3	Y	381	393	0			73
							6	4	419	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

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
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							
01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1	1249	3	Y	377	371	0			33
							6	4	415	9							
02	1484	X	1472	-0-	-12	-0-	17	1	1081	3	Y	335	329	0			39
							5	4	369	9							
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	21	1	1165	3	Y	376	375	0			40
							6	4	414	9							
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	18	1	966	3	Y	330	344	0			26
							5	4	363	9							

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

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
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							
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	32	1	4152	3	Y	1092	1088	0	1	8	23
							9	4	1201	9							
02	4984	X	4962	-0-	-22	-0-	18	1	3650	3	Y	1168	1142	0	1	8	48
							9	4	1285	9							
03	5673	X	5068	-0-	-605	-0-	29	1	3873	3	Y	1052	1051	0	1	8	48
							9	4	1157	9							
04	5490	X	4526	-0-	-964	-0-	24	1	3589	3	Y	824	835	0	1	8	36
							7	4	906	9							

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. GAS 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	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							
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	4	Y	695	625	0	1	8	146
							765	9									
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	4	Y	645	683	0	2	8	106
							710	9									
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1	1	1307	3	Y	767	666	0	2	8	205
							11	4	844	9							
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2	1	1308	3	Y	627	758	0	1	8	73
							8	4	690	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	1	4	249	9	Y	226	255	0	1	8	47
02	2408	X	1718	-0-	-690	-0-	1	1	548	3	Y	1054	925	0	3	8	173
							10	4	1159	9							
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	3	1	1267	3	Y	1475	1251	0	2	8	395
							17	4	1623	9							
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	4	1	1736	3	Y	862	1155	0	1	8	101
							12	4	948	9							

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
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							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	270	-0-	-1435	-0-	1	1	71	3	Y	179	131	0			48
							1	4	197	9							
04	1650	X	1611	-0-	-39	-0-	5	1	8	4	Y	1453	1330	0	1	8	170
							1598	9									

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
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							
01	961	N	577	-0-	-384	-0-	69	1	350	3	N	126	179	1			278
							19	4	139	9							
02	784	N	413	-0-	-371	-0-	51	1	212	3	N	118					396
							20	4	130	9							
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	68	1	181	3	N	120	188	1			328
							14	4	132	9							
04	570	N	318	-0-	-252	-0-	72	1	117	3	N	105	152	1			281
							13	4	116	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3162	X	911	-0-	-2251	-0-	70	1	602	3	N	196	174	1			345
							23	4	216	9							
02	2856	X	830	-0-	-2026	-0-	52	1	590	3	N	152	188	1			309
							21	4	167	9							
03	3162	X	1489	-0-	-1673	-0-	69	1	1183	3	N	202	110	1			401
							15	4	222	9							
04	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	73	1	1282	3	N	185	218	1			368
							15	4	204	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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
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							
01	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-	45	1	4935	3	Y	1356	1354	0	1	8	28
								11	4	1492	9							
02	6216	X	5086	-0-		-1130	-0-	25	1	3742	3	Y	1191	1169	0	1	8	49
								9	4	1310	9							
03	6603	X	6370	-0-		-233	-0-	32	1	4871	3	Y	1324	1312	0	1	8	60
								11	4	1456	9							
04	6270	X	5751	-0-		-519	-0-	28	1	4450	3	Y	1148	1157	0	1	8	50
								10	4	1263	9							

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	(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
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							
01	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-	1425	3	3	4	Y	163	148	0	1	8	34
								179	9									
02	1601	X	1601	-0-		-0-	-0-	1398	3	2	4	Y	183	187	0			30
								201	9									
03	1796	X	1796	-0-		-0-	-0-	2	1	1478	3	Y	282	236	0	1	8	75
								6	4	310	9							
04	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	366	395	0	4	8	42
								6	4	403	9							

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	(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
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							
01	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			Y	-0-	10	0			-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-		-0-	-0-	5	1	393	3	Y	241	213	0			28
								2	4	265	9							

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	(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
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							
01	6499	X	6499	-0-		-0-	-0-	39	1	5140	3	Y	1190	1189	0	1	8	25
								11	4	1309	9							
02	6272	X	5662	-0-		-610	-0-	20	1	4485	3	Y	1043	1024	0	1	8	43
								10	4	1147	9							
03	7099	X	5714	-0-		-1385	-0-	34	1	4424	3	Y	1133	1123	0	1	8	52
								10	4	1246	9							
04	6870	X	5433	-0-		-1437	-0-	30	1	4026	3	Y	1243	1240	0	1	8	54
								10	4	1367	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118

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
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							
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	30	1	3175	3	Y	948	945	0	1	8	20
							9	4	1043	9							
02	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	16	1	2791	3	Y	856	840	0	1	8	35
							8	4	942	9							
03	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	26	1	3060	3	Y	1041	1028	0	1	8	47
							9	4	1145	9							
04	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	22	1	2920	3	Y	988	992	0			43
							9	4	1087	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011

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
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							
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	38	1	3910	3	Y	1191	1190	0	1	8	25
							11	4	1310	9							
02	5264	X	4687	-0-	-577	-0-	18	1	3468	3	Y	1084	1064	0	1	8	44
							9	4	1192	9							
03	5797	X	5099	-0-	-698	-0-	27	1	3745	3	Y	1196	1185	0	1	8	54
							11	4	1316	9							
04	5610	X	4694	-0-	-916	-0-	24	1	3519	3	Y	1038	1046	0	1	8	45
							9	4	1142	9							

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

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
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							
01	3100	N	1557	-0-	-1543	2921	22	1	1117	3	Y	375	372	0			33
							5	4	413	9							
02	2800	N	1473	-0-	-1327	1594	21	1	1039	3	Y	371	360	0			44
							5	4	408	9							
03	3047	N	1453	-0-	-1594	-0-	26	1	1071	3	Y	319	329	0			34
							5	4	351	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	996	3	Y	277	289	0			22
							5	4	305	9							

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

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
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							
01	3100	N	1531	-0-	-1569	4162	17	1	1183	3	Y	296	295	0			26
							5	4	326	9							
02	2800	N	1384	-0-	-1416	2746	15	1	1045	3	Y	291	283	0			34
							4	4	320	9							
03	3100	N	1514	-0-	-1586	1160	18	1	1164	3	Y	297	299	0			32
							5	4	327	9							
04	2626	N	1466	-0-	-1160	-0-	17	1	1151	3	Y	266	277	0			21
							5	4	293	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

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
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							
01	3100	N	1008	-0-		-2092	231	26	1	642	3	Y	305	299	0			27
								4	4	336	9							
02	1047	N	816	-0-		-231	-0-	23	1	474	3	Y	286	279	0			34
								4	4	315	9							
03	930	N	778	-0-		-152	-0-	26	1	469	3	Y	254	261	0			27
								4	4	279	9							
04	990	N	770	-0-		-220	-0-	22	1	480	3	Y	240	248	0			19
								4	4	264	9							

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	(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
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							
01	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	71	1	2070	3	Y	878	867	0			38
								5	4	966	9							
02	2940	X	2537	-0-		-403	-0-	66	1	1476	3	Y	895	884	0			49
								10	4	985	9							
03	3255	X	2977	-0-		-278	-0-	67	1	1746	3	Y	1047	850	0			246
								12	4	1152	9							
04	3120	X	2870	-0-		-250	-0-	143	1	1723	3	Y	904	1088	0			62
								10	4	994	9							

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	(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
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							
01	1449	N	818	-0-		-631	-0-	508	3	4	4	Y	278	261	0			58
								306	9									
02	904	N	904	-0-		-0-	-0-	636	3	3	4	Y	241	259	0			40
								265	9									
03	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	2	1	816	3	Y	314	269	0	1	8	84
								6	4	345	9							
04	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	3	1	950	3	Y	280	330	0	1	8	33
								7	4	308	9							

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	(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
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							
01	8368	X	8368	-0-		-0-	-0-	385	1	6337	3	Y	1484	1468	0	2	8	39
								14	4	1632	9							
02	7560	X	7359	-0-		-201	-0-	69	1	5833	3	Y	1314	1306	0	1	8	46
								12	4	1445	9							
03	8370	X	8363	-0-		-7	-0-	23	1	6762	3	Y	1422	1414	0	1	8	53
								14	4	1564	9							
04	8100	X	7554	-0-		-546	-0-	23	1	6005	3	Y	1376	1386	0	1	8	42
								12	4	1514	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	341	1	5502	3	Y	1549	1535	0	1	8	40
							14	4	1704	9							
02	7168	X	6547	-0-	-621	-0-	64	1	4934	3	Y	1396	1386	0	1	8	49
							13	4	1536	9							
03	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	22	1	5567	3	Y	1501	1493	0	1	8	56
							14	4	1651	9							
04	7680	X	6723	-0-	-957	-0-	21	1	5159	3	Y	1392	1405	0	1	8	42
							12	4	1531	9							

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
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							
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	370	1	5816	3	Y	1437	1425	0	2	8	37
							11	4	1581	9							
02	7196	X	6798	-0-	-398	-0-	68	1	5268	3	Y	1320	1309	0	2	8	46
							10	4	1452	9							
03	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	23	1	5960	3	Y	1418	1410	0	2	8	52
							11	4	1560	9							
04	7800	X	7018	-0-	-782	-0-	25	1	5624	3	Y	1235	1248	0	2	8	37
							10	4	1359	9							

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
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							
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	231	1	7387	3	Y	2046	1997	0	1	8	137
							18	4	2251	9							
02	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	215	1	7005	3	Y	1578	1563	0	2	8	150
							14	4	1736	9							
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	235	1	7110	3	Y	1684	1707	0	2	8	125
							17	4	1852	9							
04	8430	X	8343	-0-	-87	-0-	275	1	6300	3	Y	1594	1542	0	1	8	176
							15	4	1753	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	256	1	6712	3	Y	1313	1285	0	1	8	88
							12	4	1444	9							
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	263	1	6288	3	Y	1204	1176	0	1	8	115
							12	4	1324	9							
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	231	1	6340	3	Y	1289	1307	0	1	8	96
							13	4	1418	9							
04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	253	1	6376	3	Y	1152	1120	0	1	8	127
							13	4	1267	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	177	1	8175	3	Y	1708	1671	0	1	8	114
							15	4	1879	9							
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	159	1	7427	3	Y	1640	1597	0	1	8	156
							14	4	1804	9							
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	181	1	7879	3	Y	1670	1700	0	2	8	124
							15	4	1837	9							
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	204	1	7523	3	Y	1557	1508	0	1	8	172
							14	4	1713	9							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	351	1	883	3	Y	743	735	0	1	8	19
							5	4	817	9							
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	645	641	0			23
							4	4	710	9							
03	1767	N	816	-0-	-951	-0-	22	1	49	3	Y	673	671	0			25
							5	4	740	9							
04	1980	N	1519	-0-	-461	-0-	21	1	692	3	Y	728	731	0			22
							5	4	801	9							

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	299	1	5739	3	Y	1652	1637	0	1	8	43
							13	4	1817	9							
02	8288	X	6971	-0-	-1317	-0-	55	1	5250	3	Y	1504	1493	0	1	8	53
							12	4	1654	9							
03	8494	X	7702	-0-	-792	-0-	18	1	5862	3	Y	1643	1634	0	1	8	61
							15	4	1807	9							
04	8220	X	7182	-0-	-1038	-0-	18	1	5467	3	Y	1531	1545	0	1	8	46
							13	4	1684	9							

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
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-
01	614	X	614	-0-	-0-	-0-	160	1	451	3	Y	2	2	8			-0-
							1	4	2	9							
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	205	1	413	3	Y	2737	2707	0	6	8	24
							17	4	3011	9							
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	265	1	440	3	Y	2747	2734	0	7	8	30
							20	4	3022	9							
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	238	1	345	3	Y	2589	2591	0	5	8	23
							18	4	2848	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

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
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							
01	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	43	1	2250	3	Y	842	817	0			89
								37	4	926	9							
02	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	37	1	2212	3	Y	711	703	0			97
								13	4	782	9							
03	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	42	1	2581	3	Y	713	712	0	1	8	97
								6	4	784	9							
04	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	37	1	2308	3	Y	678	682	0			93
								8	4	746	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

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
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							
01	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	34	1	2894	3	Y	1318	1341	0	1	8	63
								14	4	1450	9							
02	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	30	1	2224	3	Y	1186	1135	0			114
								12	4	1305	9							
03	2976	X	2927	-0-		-49	-0-	128	1	1574	3	Y	1103	1129	0	1	8	87
								12	4	1213	9							
04	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	215	1	2189	3	Y	1144	1152	0			79
								12	4	1258	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

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
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							
01	771	N	771	-0-		-0-	-0-	12	1	392	3	Y	331	325	0			16
								3	4	364	9							
02	403	N	403	-0-		-0-	-0-	17	1	138	3	Y	224	218	0			22
								2	4	246	9							
03	279	N	173	-0-		-106	-0-	49	1	9	3	Y	104	118	0			8
								1	4	114	9							
04	270	N	240	-0-		-30	-0-	101	1	5	3	Y	121	121	0			8
								1	4	133	9							

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

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
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							
01	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	284	1	2432	3	Y	778	782	0	1	8	30
								7	4	856	9							
02	2996	X	2959	-0-		-37	-0-	285	1	1934	3	Y	664	637	0	1	8	56
								10	4	730	9							
03	3317	X	3057	-0-		-260	-0-	298	1	2201	3	Y	499	483	0	2	8	70
								9	4	549	9							
04	3210	X	2444	-0-		-766	-0-	329	1	1661	3	Y	405	437	0	1	8	37
								8	4	446	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

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
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							
01	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	320	1	2378	3	Y	1012	1025	0	1	8	39
								9	4	1113	9							
02	4057	X	4057	-0-		-0-	-0-	323	1	2714	3	Y	915	876	0	1	8	77
								13	4	1007	9							
03	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	336	1	2904	3	Y	1028	959	0	1	8	145
								16	4	1131	9							
04	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	344	1	2804	3	Y	929	988	0	1	8	85
								14	4	1022	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

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
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							
01	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	343	1	2250	3	Y	1149	1173	0	1	8	66
								14	4	1264	9							
02	3984	X	3984	-0-		-0-	-0-	288	1	2579	3	Y	1004	979	0	1	8	90
								13	4	1104	9							
03	3761	X	3761	-0-		-0-	-0-	346	1	2094	3	Y	1192	1168	0	1	8	113
								10	4	1311	9							
04	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	398	1	2197	3	Y	1289	1312	0	1	8	89
								15	4	1418	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

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
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							
01	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	299	1	2255	3	Y	1111	1114	0			33
								8	4	1222	9							
02	1045	X	1045	-0-		-0-	-0-	345	1	115	3	Y	527	536	0			24
								5	4	580	9							
03	7708	X	7708	-0-		-0-	-0-	1145	1	5891	3	Y	602	599	0	1	8	26
								10	4	662	9							
04	6485	X	6485	-0-		-0-	-0-	1325	1	4584	3	Y	515	520	0	1	8	20
								9	4	567	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

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
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							
01	1197	X	1197	-0-		-0-	-0-	266	1	148	3	Y	707	701	0			21
								5	4	778	9							
02	1288	X	782	-0-		-506	-0-	287	1	82	3	Y	373	377	0			17
								3	4	410	9							
03	1426	X	901	-0-		-525	-0-	488	1	118	3	Y	266	271	0			12
								2	4	293	9							
04	1693	X	1693	-0-		-0-	-0-	601	1	349	3	Y	671	657	0			26
								5	4	738	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

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
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							
01	3041	N	3041	-0-		-0-	-0-	36	1	2022	3	Y	885	892	0			42
								9	4	974	9							
02	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	32	1	1580	3	Y	888	845	0			85
								9	4	977	9							
03	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	123	1	1596	3	Y	713	741	0			57
								9	4	784	9							
04	2773	N	2773	-0-		-0-	-0-	233	1	1566	3	Y	876	871	0	1	8	61
								10	4	964	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

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
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							
01	2097	X	2097	-0-		-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	763	775	0	1	8	36
								9	4	839	9							
02	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	26	1	1941	3	Y	689	658	0	1	8	66
								9	4	758	9							
03	3472	X	3330	-0-		-142	-0-	111	1	2128	3	Y	981	968	0	1	8	78
								12	4	1079	9							
04	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-	210	1	1793	3	Y	1079	1081	0	1	8	75
								12	4	1187	9							

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

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
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							
01	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	34	1	5107	3	Y	222	222	0			12
								3	4	244	9							
02	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-	20	1	5930	3	Y	256	243	0			25
								3	4	282	9							
03	9272	X	9272	-0-		-0-	-0-	23	1	8972	3	Y	249	254	0			20
								3	4	274	9							
04	9574	X	9574	-0-		-0-	-0-	22	1	9295	3	Y	228	227	0			21
								6	4	251	9							

SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

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
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							
01	5509	X	5509	-0-		-0-	-0-	31	1	4232	3	Y	1123	1122	0	1	8	7
								11	4	1235	9							
02	5072	X	5072	-0-		-0-	-0-	25	1	3931	3	Y	1001	987	0	1	8	20
								15	4	1101	9							
03	5895	X	5895	-0-		-0-	-0-	63	1	4584	3	Y	1118	1113	0	1	8	24
								18	4	1230	9							
04	5430	X	5377	-0-		-53	-0-	30	1	4171	3	Y	1054	1056	0	1	8	21
								17	4	1159	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

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
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							
01	486	N	486	-0-		-0-	-0-	15	1	355	3	Y	104	103	0			15
								2	4	114	9							
02	214	N	214	-0-		-0-	-0-	12	1	90	3	Y	100	96	0			19
								2	4	110	9							
03	350	N	350	-0-		-0-	-0-	14	1	229	3	Y	95	98	0			16
								2	4	105	9							
04	601	N	601	-0-		-0-	-0-	13	1	444	3	Y	129	127	0			18
								2	4	142	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

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
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							
01	3100	N	1786	-0-		-1314	4895	25	1	1453	3	Y	276	278	0	1	8	39
								4	4	304	9							
02	2800	N	1455	-0-		-1345	3550	20	1	1173	3	Y	235	229	0			45
								3	4	259	9							
03	3100	N	975	-0-		-2125	1425	21	1	691	3	Y	236	242	0			39
								3	4	260	9							
04	2736	N	1311	-0-		-1425	-0-	17	1	1039	3	Y	229	236	0			32
								3	4	252	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

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
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							
01	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	35	1	3823	3	Y	412	412	0	1	8	58
								10	4	453	9							
02	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-	31	1	5204	3	Y	343	336	0			65
								8	4	377	9							
03	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	27	1	3833	3	Y	487	472	0			80
								8	4	536	9							
04	4075	X	4075	-0-		-0-	-0-	24	1	3500	3	Y	493	505	0			68
								9	4	542	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

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
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							
01	2910	X	2910	-0-		-0-	-0-	36	1	2420	3	Y	406	401	0	1	8	57
								7	4	447	9							
02	3332	X	2334	-0-		-998	-0-	30	1	1927	3	Y	337	330	0			64
								6	4	371	9							
03	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-	26	1	3896	3	Y	398	396	0	1	8	65
								7	4	438	9							
04	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	24	1	3591	3	Y	371	384	0	1	8	51
								8	4	408	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

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
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							
01	3100	N	1181	-0-		-1919		1453	18	1	838	3	Y	292	295	0	1	8	41
									4	4	321	9							
02	2476	N	1023	-0-		-1453		-0-	13	1	728	3	Y	254	247	0			48
									3	4	279	9							
03	1333	N	1224	-0-		-109		-0-	18	1	882	3	Y	292	292	0			48
									3	4	321	9							
04	1140	N	862	-0-		-278		-0-	16	1	591	3	Y	229	245	0			32
									3	4	252	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

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
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							
01	2457	X	2457	-0-		-0-		-0-	18	1	1981	3	Y	411	422	0	1	8	58
									6	4	452	9							
02	2464	X	2249	-0-		-215		-0-	15	1	1779	3	Y	408	389	0			77
									6	4	449	9							
03	3310	X	3310	-0-		-0-		-0-	16	1	2748	3	Y	491	488	0			80
									6	4	540	9							
04	3508	X	3508	-0-		-0-		-0-	15	1	3017	3	Y	426	447	0			59
									7	4	469	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

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
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							
01	3100	N	1929	-0-		-1171		4742	15	1	1321	3	Y	532	534	0	2	8	75
									8	4	585	9							
02	2800	N	1031	-0-		-1769		2973	20	1	586	3	Y	384	386	0			73
									3	4	422	9							
03	3100	N	1434	-0-		-1666		1307	52	1	818	3	Y	508	497	0	1	8	83
									5	4	559	9							
04	2777	N	1470	-0-		-1307		-0-	40	1	810	3	Y	557	563	0			77
									7	4	613	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

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
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									
01	3100	N	1169	-0-		-1931		1723	709	3	6	4	Y	413	378	0			78
									454	9									
02	2777	N	1054	-0-		-1723		-0-	610	3	6	4	Y	398	403	0			73
									438	9									
03	1361	N	1361	-0-		-0-		-0-	866	3	7	4	Y	444	414	0			103
									488	9									
04	1255	N	1255	-0-		-0-		-0-	805	3	9	4	Y	401	450	0			54
									441	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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								
01	3100	N	2422	-0-	-678	7721	1946	3	8	4	Y	425	388	0		80
							468	9								
02	9686	X	1965	-0-	-7721	-0-	1	1	1506	3	Y	408	413	0		75
							9	4	449	9						
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1	1	2095	3	Y	457	426	0		106
							9	4	503	9						
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2187	3	8	4	Y	388	441	0		53
							427	9								

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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								
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	4494	3	9	4	Y	784	706	0		148
							862	9								
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1	1	3813	3	Y	704	723	0		129
							9	4	774	9						
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1	1	4412	3	Y	809	750	0		188
							11	4	890	9						
04	4740	X	4656	-0-	-84	-0-	3834	3	9	4	Y	739	827	0		100
							813	9								

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 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
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								
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	4	Y	336	313	0		63
							370	9								
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1601	3	5	4	Y	206	231	0		38
							227	9								
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1	1	2064	3	Y	268	244	0		62
							6	4	295	9						
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2162	3	6	4	Y	271	296	0		37
							298	9								

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. (I) GAS 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	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								
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	1886	3	9	4	Y	650	593	0		123
							715	9								
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	1711	3	9	4	Y	609	620	0		112
							670	9								
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	1	1	2091	3	Y	623	590	0		145
							11	4	685	9						
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2007	3	7	4	Y	414	503	0		56
							455	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3100	N	1389	-0-		-1711	5833	30	1	720	3	Y	575	517	0			156
								6	4	633	9							
02	2800	N	958	-0-		-1842	3991	26	1	348	3	Y	526	479	0			203
								5	4	579	9							
03	3100	N	1105	-0-		-1995	1996	21	1	478	3	Y	545	481	0			267
								6	4	600	9							
04	2570	N	574	-0-		-1996	-0-	40	1	81	3	Y	408	495	0			180
								4	4	449	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3100	N	1207	-0-		-1893	1696	32	1	904	3	Y	243	241	0			66
								4	4	267	9							
02	2779	N	1083	-0-		-1696	-0-	32	1	706	3	Y	310	256	0			120
								4	4	341	9							
03	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	26	1	1409	3	Y	320	283	0			157
								5	4	352	9							
04	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	55	1	1696	3	Y	350	352	0			155
								5	4	385	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1795	X	1795	-0-		-0-	-0-	34	1	1294	3	Y	420	467	0			114
								5	4	462	9							
02	2352	X	1247	-0-		-1105	-0-	33	1	752	3	Y	416	369	0			161
								4	4	458	9							
03	2604	X	1972	-0-		-632	-0-	25	1	1492	3	Y	408	369	0			200
								6	4	449	9							
04	2520	X	2207	-0-		-313	-0-	51	1	1711	3	Y	399	423	0			176
								6	4	439	9							

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. 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
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							
01	536	X	536	-0-		-0-	-0-	54	1	179	3	Y	273	281	0			74
								3	4	300	9							
02	409	N	409	-0-		-0-	-0-	39	1	66	3	Y	274	242	0			106
								3	4	301	9							
03	806	N	806	-0-		-0-	-0-	25	1	481	3	Y	270	244	0			132
								3	4	297	9							
04	754	N	754	-0-		-0-	-0-	59	1	485	3	Y	186	236	0			82
								5	4	205	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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							
01	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	290	1	11629	3	Y	3481	3464	0	3	8	104
							38	4	3829	9							
02	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	252	1	10315	3	Y	3042	3004	0	2	8	140
							34	4	3346	9							
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	605	1	12143	3	Y	3387	3377	0	2	8	148
							41	4	3726	9							
04	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	692	1	10641	3	Y	2964	2997	0	2	8	113
							35	4	3260	9							

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
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							
01	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	166	1	10382	3	Y	3300	3302	0	4	8	111
							29	4	3630	9							
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	316	1	8868	3	Y	2866	2862	0	2	8	113
							24	4	3153	9							
03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	307	1	10132	3	Y	3190	3179	0	3	8	121
							29	4	3509	9							
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	275	1	9674	3	Y	2923	2909	0	3	8	132
							26	4	3215	9							

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
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							
01	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	328	1	5366	3	Y	1728	1711	0	1	8	51
							19	4	1901	9							
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	246	1	4065	3	Y	1315	1305	0	1	8	60
							14	4	1447	9							
03	7750	X	6638	-0-	-1112	-0-	466	1	4575	3	Y	1436	1432	0	1	8	63
							17	4	1580	9							
04	7380	X	6853	-0-	-527	-0-	594	1	4759	3	Y	1349	1360	0	1	8	51
							16	4	1484	9							

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	50	1	5362	3	Y	1661	1592	0	1	8	134
							16	4	1827	9							
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	19	1	4800	3	Y	1441	1457	0	1	8	117
							20	4	1585	9							
03	8091	X	7158	-0-	-933	-0-	126	1	5174	3	Y	1668	1681	0	1	8	103
							23	4	1835	9							
04	7740	X	6855	-0-	-885	-0-	234	1	4870	3	Y	1573	1604	0	1	8	71
							21	4	1730	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	56	1	5251	3	Y	1815	1737	0	1	8	147
							20	4	1997	9							
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	16	1	5429	3	Y	2003	1987	0	1	8	162
							32	4	2203	9							
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	83	1	5609	3	Y	1855	1902	0	1	8	114
							34	4	2041	9							
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	153	1	4982	3	Y	1657	1696	0	1	8	74
							34	4	1823	9							

GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	68	1	6264	3	Y	2377	2255	0	1	8	192
							19	4	2615	9							
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	18	1	5055	3	Y	1935	1969	0	1	8	157
							24	4	2129	9							
03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	98	1	5519	3	Y	2208	2228	0	1	8	136
							29	4	2429	9							
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	182	1	5101	3	Y	2189	2226	0	1	8	98
							28	4	2408	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3100	N	3761	-0-	661	661	223	1	917	3	Y	2364	2372	0	2	8	129
							21	4	2600	9							
02	2800	N	6784	-0-	3984	4645	361	1	4199	3	Y	2003	1940	0	3	8	189
							21	4	2203	9							
03	3100	N	2557	-0-	-543	4102	122	1	1653	3	Y	704	738	0	1	8	154
							8	4	774	9							
04	4167	X	65	-0-	-4102	-0-	48	1	17	9	Y	15	167	0			2

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3100	N	1357	-0-	-1743	353	267	1	466	3	Y	563	606	0	1	8	31
							5	4	619	9							
02	1477	N	1124	-0-	-353	-0-	212	1	351	3	Y	505	488	0			48
							5	4	556	9							
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	136	1	325	3	Y	416	372	0	1	8	91
							5	4	458	9							
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	370	417	0	1	8	43
							16	4	407	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 10018 - 17575

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
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							
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	229	1	10	3	Y	89	85	0	1	8	10
							1	4	98	9							
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	184	1	30	3	Y	245	219	0	1	8	35
							2	4	270	9							
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	182	1	25	3	Y	224	193	0	1	8	65
							3	4	246	9							
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	198	1	6	3	Y	53	111	0	1	8	6
							1	4	58	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	75	3	Y	454	457	0	1	8	6
							5	4	499	9							
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	382	381	0	1	8	6
							3	4	420	9							
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	69	3	Y	394	386	0	1	8	13
							4	4	433	9							
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	92	3	Y	380	384	0			9
							4	4	418	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	T. A.		14	-0-	14	90	5	1	1	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
02	116	X	26	-0-	-90	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282

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
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							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	370	1	44	3	Y	478	303	0	61	1	114
							5	4	526	9							
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	556	1	110	3	Y	398	417	0	24	1	70
							5	4	438	9			1	8			
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	350	1	73	3	Y	517	544	0	1	8	42
							6	4	569	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

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
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							
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	760					Y	-0-	8	0			-0-
02	760	N	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	181	1	43	3	Y	306	280	0	1	8	25
							4	4	337	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2790	N	749	-0-	-2041	-0-	127	1	8	3	Y	554	508	0			114
							5	4	609	9							
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	138	1	12	3	Y	493	424	0			183
							5	4	542	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	163	3	Y	555	389	0			349
							7	4	611	9							
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	158	1	9	3	Y	503	580	0	81	1	191
							20	4	553	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1619	N	634	-0-	-985	-0-	114	1	7	3	Y	462	448	0			95
							5	4	508	9							
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	106	1	11	3	Y	430	365	0			160
							4	4	473	9							
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	180	1	468	3	Y	449	326	0			283
							7	4	494	9							
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	128	1	8	3	Y	481	510	0	71	1	183
							6	4	529	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743

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
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							
01	1258	N	816	-0-	-442	-0-	210	1	8	3	Y	539	521	0			111
							5	4	593	9							
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	196	1	12	3	Y	457	398	0			170
							9	4	503	9							
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	242	1	330	3	Y	473	345	0			298
							7	4	520	9							
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	95	1	6	3	Y	328	440	0	61	1	125
							4	4	361	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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
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							
01	930	N	261	-0-	-669	-0-	38	1	88	3	Y	122	120	0			5
							1	4	134	9							
02	1624	N	702	-0-	-922	-0-	13	1	357	3	Y	299	287	0			17
							3	4	329	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	131	142	0			6
							2	4	144	9							
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	173	170	0			9
							2	4	190	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3100	N	1756	-0-	-1344	3713	24	1	1141	3	Y	531	522	0	1	8	22
							7	4	584	9							
02	2800	N	1439	-0-	-1361	2352	20	1	992	3	Y	384	384	0	1	8	21
							5	4	422	9							
03	3100	N	1531	-0-	-1569	783	23	1	1020	3	Y	439	440	0	1	8	19
							5	4	483	9							
04	2039	N	1256	-0-	-783	-0-	15	1	712	3	Y	475	469	0			25
							6	4	523	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1366	N	572	-0-	-794	-0-	41	1	366	3	Y	147	147	0			6
							3	4	162	9							
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	161	158	0			9
							3	4	177	9							
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	155	157	0			7
							3	4	171	9							
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	251	245	0			13
							4	4	276	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	743	723	0			30
							8	4	817	9							
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	702	692	0	1	8	39
							7	4	772	9							
03	1209	X	408	-0-	-801	-0-	36	1	27	3	Y	311	337	0			13
							3	4	342	9							
04	1200	N	417	-0-	-783	-0-	27	1	31	3	Y	323	319	0			17
							4	4	355	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
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									
01	3100	N	1536	-0-	-1564	894	207	1	651	3	Y	611	641	0	1	8	33
							6	4	672	9							
02	2303	N	1409	-0-	-894	-0-	143	1	703	3	Y	507	492	0			48
							5	4	558	9							
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	139	1	607	3	Y	378	342	0	1	8	83
							4	4	416	9							
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	98	1	171	3	Y	326	371	0			38
							15	4	359	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

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
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							
01	952	N	709	-0-	-243	-0-	34	1	87	3	Y	531	534	0			7
							4	4	584	9							
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	Y	348	350	0			5
							2	4	383	9							
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	424	414	0	1	8	14
							5	4	466	9							
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	94	3	Y	388	392	0	1	8	9
							5	4	427	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307

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
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							
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	347	1	6551	3	Y	1868	1850	0	1	8	56
							21	4	2055	9							
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	292	1	5265	3	Y	1496	1482	0	1	8	69
							17	4	1646	9							
03	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	533	1	5605	3	Y	1540	1541	0	1	8	67
							19	4	1694	9							
04	7830	X	7513	-0-	-317	-0-	648	1	5307	3	Y	1400	1414	0			53
							18	4	1540	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968

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
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							
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	170	172	0			18
							2	4	187	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	201	193	0			26
							3	4	221	9							
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	769	3	Y	253	243	0			36
							2	4	278	9							
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	221	228	0			29
							3	4	243	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566

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
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							
01	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	126	1	1980	3	Y	427	428	0			44
								5	4	470	9							
02	2651	X	2651	-0-		-0-	-0-	90	1	2105	3	Y	410	401	0			53
								5	4	451	9							
03	2817	X	2817	-0-		-0-	-0-	58	1	2293	3	Y	421	414	0			60
								3	4	463	9							
04	2555	X	2555	-0-		-0-	-0-	63	1	1985	3	Y	455	455	0			60
								6	4	501	9							

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	(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
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							
01	3596	X	2171	-0-		-1425	-0-	130	1	1468	3	Y	515	509	0			53
								6	4	567	9							
02	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	68	1	2348	3	Y	762	717	0			98
								9	4	838	9							
03	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	59	1	2403	3	Y	659	663	0			94
								4	4	725	9							
04	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	52	1	2375	3	Y	623	635	0			82
								8	4	685	9							

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	(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
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							
01	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	52	1	1453	3	Y	293	292	0			30
								4	4	322	9							
02	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	48	1	1013	3	Y	259	256	0			33
								4	4	285	9							
03	1550	N	1513	-0-		-37	-0-	52	1	1151	3	Y	280	273	0			40
								2	4	308	9							
04	1500	N	1130	-0-		-370	-0-	54	1	722	3	Y	318	316	0			42
								4	4	350	9							

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	(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
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							
01	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	65	1	855	3	Y	273	275	0			28
								3	4	300	9							
02	1680	N	1078	-0-		-602	-0-	69	1	679	3	Y	296	286	0			38
								4	4	326	9							
03	1891	N	1361	-0-		-530	-0-	66	1	871	3	Y	384	367	0			55
								2	4	422	9							
04	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	51	1	1005	3	Y	348	357	0			46
								5	4	383	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 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
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							
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	41	1	1323	3	Y	339	338	0			35
							3	4	373	9							
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	40	1	885	3	Y	215	222	0			28
							3	4	237	9							
03	2046	N	1135	-0-	-911	-0-	39	1	860	3	Y	213	210	0			31
							2	4	234	9							
04	1680	N	1171	-0-	-509	-0-	36	1	916	3	Y	196	201	0			26
							3	4	216	9							

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
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							
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	3	Y	205	208	0			21
							3	4	226	9							
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	48	1	1296	3	Y	186	183	0			24
							3	4	205	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	47	1	1333	3	Y	231	222	0			33
							2	4	254	9							
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	239	241	0			31
							4	4	263	9							

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
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							
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	3	Y	20	22	0			1
							2	4	22	9							
02	2464	N	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	7	1	1241	3	Y	219	205	0			14
							4	4	241	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 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
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							
01	558	X	327	-0-	-231	-0-	69	1	23	3	Y	211	215	0	2	8	23
							3	4	232	9							
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	72	1	48	3	Y	468	420	0			71
							5	4	515	9							
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	54	3	Y	509	487	0	1	8	92
							7	4	560	9							
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	3	8	4	Y	528	567	0	1	8	52
							581	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320

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
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							
01	930	N	482	-0-		-448		-0-		65	1	37	3	Y	341	345	0	1	8	38
										5	4	375	9							
02	576	N	576	-0-		-0-		-0-		64	1	43	3	Y	422	395	0	1	8	64
										5	4	464	9							
03	481	N	481	-0-		-0-		-0-		29	1	39	3	Y	371	366	0	2	8	67
										5	4	408	9							
04	822	N	822	-0-		-0-		-0-		75	3	9	4	Y	671	670	0	1	8	67
										738	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	268	X	268	-0-		-0-		-0-		34	1	21	3	Y	191	185	0	1	8	21
										3	4	210	9							
02	354	X	354	-0-		-0-		-0-		31	1	196	3	Y	114	117	0	1	8	17
										2	4	125	9							
03	1014	N	1014	-0-		-0-		-0-		16	1	779	3	Y	196	177	0	1	8	35
										3	4	216	9							
04	868	N	868	-0-		-0-		-0-		434	3	8	4	Y	387	383	0	1	8	38
										426	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2549	X	2549	-0-		-0-		-0-		67	1	1357	3	Y	1013	966	0			113
										11	4	1114	9							
02	2296	X	2062	-0-		-234		-0-		70	1	1109	3	Y	795	787	0			121
										8	4	875	9							
03	3324	X	3324	-0-		-0-		-0-		37	1	2071	3	Y	1090	1013	0	1	8	197
										17	4	1199	9							
04	3461	X	3461	-0-		-0-		-0-		2338	3	20	4	Y	1003	1100	0			100
										1103	9									

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173

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
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							
01	3100	N	1747	-0-		-1353		4089		16	1	1332	3	Y	358	334	1			93
										5	4	394	9							
02	2800	N	1586	-0-		-1214		2875		10	1	1232	3	Y	308	265	1			136
										5	4	339	9							
03	3100	N	1792	-0-		-1308		1567		8	1	1490	3	Y	263	343	1			56
										5	4	289	9							
04	2921	N	1354	-0-		-1567		-0-		6	1	1157	3	Y	170	176	1			50
										4	4	187	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469

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
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-
01	T. A.		83	-0-	83	106	13	1	2	3	Y	62	60	0			2
							68	9									
02	T. A.		2412	-0-	2412	2518	345	1	1529	3	Y	481	461	0	2	8	20
							9	4	529	9							
03	T. A.		3063	-0-	3063	5581	32	1	2542	3	Y	437	367	0	19	1	70
							8	4	481	9			1	8			
04	T. A.		3857	-0-	3857	9438	29	1	3282	3	Y	488	526	0	1	8	31
							9	4	537	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718

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
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									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-	2	1			-0-
02	275	X	223	-0-	-52	-0-	83	1	18	3	Y	109	61	1			48
							2	4	120	9							
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	9	3	Y	65	99	1			14
							1	4	72	9							
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	1	22	3	Y	116	96	1			34
							2	4	128	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144

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
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							
01	3100	N	707	-0-	-2393	1343	74	1	435	3	Y	177	171	1			46
							3	4	195	9							
02	2412	N	1069	-0-	-1343	-0-	45	1	783	3	Y	216	167	1			95
							3	4	238	9							
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1660	3	Y	213	263	1			45
							4	4	234	9							
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	100	116	1			29
							2	4	110	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	18	1	1276	3	Y	249	250	0	1	8	9
							4	4	274	9							
02	2016	X	1429	-0-	-587	-0-	103	1	985	3	Y	306	302	0			13
							4	4	337	9							
03	2232	X	1651	-0-	-581	-0-	10	1	1277	3	Y	326	272	0	14	1	52
							5	4	359	9			1	8			
04	2160	X	1230	-0-	-930	-0-	8	1	899	3	Y	290	323	0	1	8	18
							4	4	319	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
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							
01	3100	N	1681	-0-		-1419	5130		34	1	1239	3	Y	366	364	0	1	8	13
									5	4	403	9							
02	2800	N	2174	-0-		-626	4504		219	1	1413	3	Y	487	480	0			20
									6	4	536	9							
03	3100	N	2150	-0-		-950	3554		22	1	1680	3	Y	403	340	0	18	1	64
									5	4	443	9			1	8			
04	3000	N	2254	-0-		-746	2808		14	1	1845	3	Y	355	396	0	1	8	22
									4	4	391	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

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
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							
01	3100	N	2428	-0-		-672	8689		80	1	1702	3	Y	578	539	1			150
									10	4	636	9							
02	2800	N	1977	-0-		-823	7866		45	1	1371	3	Y	503	431	1			222
									8	4	553	9							
03	3100	N	2447	-0-		-653	7213		38	1	1804	3	Y	540	647	1			115
									11	4	594	9							
04	3000	N	2416	-0-		-584	6629		32	1	1768	3	Y	549	502	1			162
									12	4	604	9							

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. 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
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							
01	2469	X	2469	-0-		-0-	-0-		72	1	1584	3	Y	729	657	1			189
									11	4	802	9							
02	2454	X	2454	-0-		-0-	-0-		49	1	1613	3	Y	710	586	1			313
									11	4	781	9							
03	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-		42	1	2183	3	Y	747	901	1			159
									14	4	822	9							
04	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-		35	1	2073	3	Y	753	690	1			222
									15	4	828	9							

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. 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
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							
01	4185	X	3893	-0-		-292	-0-		82	1	2280	3	Y	1377	1309	0			154
									16	4	1515	9							
02	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-		62	1	1919	3	Y	1280	1239	0			195
									14	4	1408	9							
03	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-		32	1	2827	3	Y	1409	1349	0			255
									22	4	1550	9							
04	4416	X	4416	-0-		-0-	-0-		2950	3	26	4	Y	1309	1434	0			130
									1440	9									

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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	223	N	223	-0-		-0-	-0-	58	1	50	3	Y	104	102	0			11
								1	4	114	9							
02	342	N	342	-0-		-0-	-0-	55	1	142	3	Y	131	125	0			17
								1	4	144	9							
03	462	N	462	-0-		-0-	-0-	61	1	242	3	Y	144	140	0			21
								1	4	158	9							
04	728	N	728	-0-		-0-	-0-	39	1	547	3	Y	127	131	0			17
								2	4	140	9							

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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1023	X	1023	-0-		-0-	-0-	173	1	287	3	Y	507	483	0	1	8	59
								5	4	558	9							
02	812	X	764	-0-		-48	-0-	158	1	196	3	Y	370	379	0	1	8	49
								3	4	407	9							
03	992	X	772	-0-		-220	-0-	147	1	176	3	Y	403	337	0	1	8	114
								6	4	443	9							
04	990	X	641	-0-		-349	-0-	132	1	131	3	Y	340	373	0	1	8	80
								4	4	374	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	3100	N	940	-0-		-2160	7	76	1	616	3	Y	223	220	0			23
								3	4	245	9							
02	832	N	825	-0-		-7	-0-	81	1	582	3	Y	145	149	0			19
								2	4	160	9							
03	875	N	875	-0-		-0-	-0-	81	1	618	3	Y	158	154	0			23
								2	4	174	9							
04	900	N	809	-0-		-91	-0-	68	1	571	3	Y	153	156	0			20
								2	4	168	9							

STOREY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1379	X	1379	-0-		-0-	-0-	26	1	543	3	Y	732	730	0			36
								5	4	805	9							
02	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	28	1	832	3	Y	761	747	0			50
								5	4	837	9							
03	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	27	1	655	3	Y	779	692	0			137
								6	4	857	9							
04	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	21	1	942	3	Y	758	779	0			116
								6	4	834	9							

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

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
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							
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1	156	3	Y	1387	1388	0	6	8	36
							18	4	1526	9							
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	68	1	829	3	Y	1148	1137	0	7	8	40
							14	4	1263	9							
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	68	1	142	3	Y	976	966	0	5	8	45
							13	4	1074	9							
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	Y	1580	1051	0	498	1	71
							19	4	1738	9			5	8			

EDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827

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
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							
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	71	1	133	3	Y	306	302	0			35
							5	4	337	9							
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	127	3	Y	268	265	0			38
							5	4	295	9							
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	59	1	231	3	Y	274	219	0			93
							5	4	301	9							
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	Y	247	285	0			55
							4	4	272	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	18	1	1528	3	Y	288	287	0			7
							3	4	317	9							
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	18	1	1699	3	Y	269	266	0			10
							4	4	296	9							
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	19	1	1970	3	Y	235	234	0			11
							3	4	259	9							
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	17	1	1388	3	Y	223	225	0			9
							3	4	245	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	356	353	0	1	8	9
							3	4	392	9							
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	276	274	0	1	8	10
							4	4	304	9							
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	279	275	0	1	8	13
							4	4	307	9							
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	420	3	Y	159	166	0			6
							2	4	175	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	Y	197	197	0			5
							1	4	217	9							
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	160	159	0			6
							1	4	176	9							
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	Y	207	202	0	1	8	10
							2	4	228	9							
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	139	143	0	1	8	5
							2	4	153	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	11	1	1034	3	Y	329	327	0			8
							3	4	362	9							
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	13	1	1571	3	Y	277	274	0	1	8	10
							4	4	305	9							
03	899	N	112	-0-	-787	-0-	14	1	8	3	Y	81	87	0			4
							1	4	89	9							
04	870	N	71	-0-	-799	-0-	13	1	5	3	Y	48	50	0			2
							53	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	20	1	2116	3	Y	327	326	0			8
							3	4	360	9							
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	19	1	1903	3	Y	279	276	0	1	8	10
							4	4	307	9							
03	2356	N	816	-0-	-1540	-0-	15	1	728	3	Y	65	72	0			3
							1	4	72	9							
04	2280	N	1266	-0-	-1014	-0-	12	1	1105	3	Y	134	132	0			5
							2	4	147	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	492	3	Y	167	167	0			4
							2	4	184	9							
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	134	132	0	1	8	5
							2	4	147	9							
03	682	N	202	-0-	-480	-0-	18	1	138	3	Y	41	44	0			2
							1	4	45	9							
04	660	N	60	-0-	-600	-0-	10	1	4	3	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017

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							
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	762	764	0			38
							6	4	838	9							
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	3	Y	708	699	0			47
							5	4	779	9							
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	3	Y	671	600	0			118
							5	4	738	9							
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	27	1	1376	3	Y	520	558	0			80
							4	4	572	9							

STOREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427

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							
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	24	1	1737	3	Y	995	1009	0			49
							7	4	1095	9							
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	24	1	1538	3	Y	1012	994	0			67
							7	4	1113	9							
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	26	1	1867	3	Y	890	801	0			156
							7	4	979	9							
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	23	1	1779	3	Y	678	730	0			104
							6	4	746	9							

LEWIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11253 - 15694

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							
01	2914	X	1509	-0-	-1405	-0-	34	1	854	3	Y	527	519	0	1	8	218
							41	4	580	9							
02	1848	X	1666	-0-	-182	-0-	28	1	1074	3	Y	475	481	0	1	8	211
							41	4	523	9							
03	2914	X	1335	-0-	-1579	-0-	29	1	810	3	Y	418	353	0	1	8	275
							36	4	460	9							
04	2250	X	1106	-0-	-1144	-0-	11	1	514	3	Y	496	512	0	1	8	258
							35	4	546	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		342	-0-	342	342	13	1	27	3	Y	273	270	0	1	1	2
							2	4	300	9							

LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804

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							
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	34	1	1380	3	Y	552	539	0	1	8	228
							48	4	607	9							
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	1170	3	Y	474	491	0	1	8	210
							42	4	521	9							
03	2201	X	1558	-0-	-643	-0-	31	1	1001	3	Y	431	357	0	1	8	283
							52	4	474	9							
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	9	1	1744	3	Y	481	513	0	1	8	250
							52	4	529	9							

CASPIAN A WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767

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							
01	992	X	680	-0-	-312	-0-	151	1	425	3	Y	94	93	0			4
							1	4	103	9							
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	192	1	451	3	Y	105	100	0			9
							2	4	116	9							
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	176	1	422	3	Y	97	92	0			14
							2	4	107	9							
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	201	1	460	3	Y	88	94	0			8
							2	4	97	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 16263

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							
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	42	1	5327	3	Y	654	654	0			50
							1	4	719	9							
02	6132	X	4785	-0-	-1347	-0-	35	1	4099	3	Y	591	585	0			56
							1	4	650	9							
03	6882	X	5527	-0-	-1355	-0-	39	1	4829	3	Y	599	533	0			122
							659	9									
04	6660	X	5213	-0-	-1447	-0-	38	1	4495	3	Y	617	627	0			112
							1	4	679	9							

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. 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
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							
01	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-		15	1	1381	3	Y	274	269	0			10
									4	4	301	9							
02	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-		17	1	1119	3	Y	272	271	0			11
									3	4	299	9							
03	1581	N	1560	-0-		-21	-0-		26	1	1218	3	Y	284	237	0	13	1	45
									4	4	312	9							
04	1530	N	1473	-0-		-57	-0-		16	1	1188	3	Y	242	272	0			15
									3	4	266	9							

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. 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
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							
01	2511	X	2314	-0-		-197	-0-		18	1	1755	3	Y	487	484	0	1	8	18
									5	4	536	9							
02	2268	N	1134	-0-		-1134	-0-		21	1	750	3	Y	327	331	0			14
									3	4	360	9							
03	2697	X	1530	-0-		-1167	-0-		31	1	1013	3	Y	437	362	0	19	1	70
									5	4	481	9							
04	2610	X	1401	-0-		-1209	-0-		21	1	932	3	Y	404	448	0	1	8	25
									4	4	444	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298862 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049

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
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							
01	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-		27	1	1225	3	Y	248	250	0			43
									1	4	273	9							
02	868	N	524	-0-		-344	-0-		21	1	286	3	Y	197	196	0			44
									217	9									
03	1612	N	392	-0-		-1220	-0-		18	1	53	3	Y	292	254	0			82
									321	9									
04	1470	N	445	-0-		-1025	-0-		19	1	58	3	Y	334	334	0			82
									1	4	367	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298863 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452

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
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							
01	2579	X	2579	-0-		-0-	-0-		22	1	1615	3	Y	855	851	0			86
									1	4	941	9							
02	2318	X	2318	-0-		-0-	-0-		20	1	1543	3	Y	685	682	0			89
									1	4	754	9							
03	2668	X	2668	-0-		-0-	-0-		22	1	1731	3	Y	832	730	0	1	8	190
									915	9									
04	2593	X	2593	-0-		-0-	-0-		21	1	1710	3	Y	783	809	0			164
									1	4	861	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1519	X	485	-0-	-1034	-0-	17	1	61	3	Y	366	359	0			18
							4	4	403	9							
02	1372	X	959	-0-	-413	-0-	16	1	655	3	Y	259	260	0			17
							3	4	285	9							
03	1519	X	1085	-0-	-434	-0-	14	1	774	3	Y	267	237	0			47
							3	4	294	9							
04	1470	X	1395	-0-	-75	-0-	15	1	1070	3	Y	279	283	0			43
							3	4	307	9							

STOREY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299108 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427

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							
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	20	1	1413	3	Y	715	710	0			36
							10	4	787	9							
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	3	Y	898	875	0			59
							11	4	988	9							
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	19	1	1350	3	Y	902	803	0			158
							12	4	992	9							
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	18	1	1304	3	Y	720	768	0			110
							10	4	792	9							

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	987	1	1323	2	Y	17	41	1			65
							19	9									
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	1074	1	1391	2	Y	95	95	1	1	8	64
							105	9									
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1033	1	1069	2	Y	85	87	1			62
							94	9									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	655	1	1136	2	Y	42	77	1			27
							46	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1122	1	1118	2	Y	130	96	1			61
							143	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-	50	1			203
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	383	2	23	9	Y	21	2	1			222
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	389	2	89	9	Y	81	138	1			165
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	358	2	53	9	Y	48	2	1			211
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	2	33	9	Y	30	111	1			130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	7733	-0-	-607	-0-	986 452	1 9	6295	2	Y	411	435	1			65
12	8184	X	7653	-0-	-531	-0-	1074 440	1 9	6139	2	Y	400	401	1			64
01	7471	X	6118	-0-	-1353	-0-	1033 290	1 9	4795	2	Y	264	266	1			62
02	6552	X	5403	-0-	-1149	-0-	655 297	1 9	4451	2	Y	270	305	1			27
03	7998	X	6118	-0-	-1880	-0-	1122 348	1 9	4648	2	Y	316	282	1			61
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					61

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12870	X	11253	-0-	-1617	-0-	986 739	1 9	9528	2	Y	672	696	1			65
12	12245	X	11365	-0-	-880	-0-	1074 656	1 9	9635	2	Y	596	598	1			63
01	13020	X	10641	-0-	-2379	-0-	1034 633	1 9	8974	2	Y	575	576	1			62
02	11760	X	9334	-0-	-2426	-0-	654 537	1 9	8143	2	Y	488	523	1			27
03	11811	X	10386	-0-	-1425	-0-	1123 627	1 9	8636	2	Y	570	535	1			62
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					62

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	8558	-0-	-1432	-0-	986 591	1 9	6981	2	Y	537	561	1			65
12	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	1074 552	1 9	7130	2	Y	502	504	1			63
01	9796	X	8149	-0-	-1647	-0-	1034 498	1 9	6617	2	Y	453	454	1			62
02	8848	X	7037	-0-	-1811	-0-	654 417	1 9	5966	2	Y	379	415	1			26
03	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	1123 472	1 9	6339	2	Y	429	393	1			62
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					62

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	9132	-0-	-1368	-0-	986 563	1 9	7583	2	Y	512	535	1			65
12	10323	X	9168	-0-	-1155	-0-	1075 537	1 9	7556	2	Y	488	489	1			64
01	10509	X	8569	-0-	-1940	-0-	1033 491	1 9	7045	2	Y	446	448	1			62
02	9492	X	7348	-0-	-2144	-0-	655 436	1 9	6257	2	Y	396	432	1			26
03	9424	X	8318	-0-	-1106	-0-	1122 526	1 9	6670	2	Y	478	443	1			61
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	14400	X	6576	-0-	-7824	-0-	1904	1	3165	2	N	1370	1432	1			241
							1507	9									
12	11904	X	9127	-0-	-2777	-0-	1816	1	5541	2	N	1609	1598	1			252
							1770	9									
01	11532	X	5305	-0-	-6227	-0-	1893	1	1958	2	N	1322	1238	1			336
							1454	9									
02	9436	X	3774	-0-	-5662	-0-	1635	1	794	2	N	1223	1240	1			319
							1345	9									
03	6789	X	4314	-0-	-2475	-0-	1752	1	1401	2	N	1055	1083	1			291
							1161	9									
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					291

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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							
01	10602	X	4274	-0-	-6328	-0-	249	1	4014	2	N	6					65
							4	4	7	9							
02	9576	X	5368	-0-	-4208	-0-	225	1	5142	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	249	1	12168	2	N	3	3	8			65
							3	9									
*04	10260	X	8618	-0-	-1642	-0-	241	1	8376	2	N	1	1	8			65
							1	9									

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

11	4320	X	2854	-0-	-1466	-0-	241	1	2613	2	N	-0-					97
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	249	1	6626	2	N	-0-					97
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	249	1	5217	2	N	20					117
							22	9									
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	225	1	6717	2	N	7					124
							8	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	249	1	6022	2	N	21					145
							32	4	23	9							
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	241	1	5934	2	N	17					162
							14	4	19	9							

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
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			251
							1	9									
01	9455	X	6755	-0-	-2700	-0-	249	1	6506	2	N	-0-					251
02	8540	X	5981	-0-	-2559	-0-	225	1	5754	2	N	2	2	8			251
							2	9									
03	9455	X	6175	-0-	-3280	-0-	249	1	5926	2	N	-0-					251
*04	6540	X	5660	-0-	-880	-0-	241	1	5417	2	N	2	2	8			251
							2	9									

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

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							
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	249	1	756	2	N	71					335
							4	4	78	9							
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	225	1	602	2	N	59	161	1			233
							49	4	65	9							
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	249	1	690	2	N	40					273
							46	4	44	9							
*04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	241	1	711	2	N	14					287
							30	4	15	9							

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

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
01	8401	X	2945	-0-	-5456	-0-	2944	2	1	9	Y	1					2
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	2480	-0-	-4360	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

11	8580	X	1691	-0-	-6889	-0-	1691	2			Y	-0-	13	1			5
12	8680	X	4717	-0-	-3963	-0-	4717	2			Y	-0-					5
01	7037	X	3322	-0-	-3715	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	1			5
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2293	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	1
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					1
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7781	X	30	-0-	-7751	-0-	30	2			Y	-0-	79	1			-0-
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	746	2	69	9	Y	63	37	1			26
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1670	2	42	4	Y	45	1	8			70
							50	9									
04	5460	X	1659	-0-	-3801	-0-	1659	2			Y	-0-					70

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	8370	X	7158	-0-	-1212	-0-	7142	2	1	4	Y	14	72	1	2	8	20
							15	9									
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7179	2	121	9	Y	110	128	1	1	8	1
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					1
*04	6930	X	4838	-0-	-2092	-0-	4838	2			Y	-0-					1

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	249	1	5467	2	N	117	135	1	2	8	226
							11	4	129	9							
02	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	225	1	4995	2	N	94	160	1			160
							105	4	103	9							
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	249	1	5584	2	N	98					258
							95	4	108	9							
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	241	1	5591	2	N	96	190	1			164
							80	4	106	9							

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					282
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					282
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1322	2	10	4	N	3	3	8			282
							3	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					282
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					282

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	249	1	6343	2	N	2	2	8			412
							2	9									
02	5712	X	5309	-0-	-403	-0-	225	1	5084	2	N	-0-					412
03	6324	X	5193	-0-	-1131	-0-	249	1	4920	2	N	22					434
							24	9									
04	6120	X	3026	-0-	-3094	-0-	241	1	2752	2	N	17					451
							14	4	19	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
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-					89
01	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	249	1	4583	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	5236	X	3806	-0-	-1430	-0-	225	1	3581	2	N	-0-					89
03	5797	X	3819	-0-	-1978	-0-	249	1	3569	2	N	1	1	8			89
							1	9									
*04	5610	X	2285	-0-	-3325	-0-	241	1	2044	2	N	-0-					89

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
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									
01	8959	X	5872	-0-	-3087	-0-	249	1	5580	2	N	36	2	8			155
							3	4	40	9							
02	8092	X	577	-0-	-7515	-0-	225	1	352	2	N	-0-					155
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	249	1	9707	2	N	41					196
							8	4	45	9							
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	241	1	6777	2	N	37	168	1			65
							31	4	41	9							

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
11	5100	X	776	-0-	-4324	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	2773	-0-	-2497	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-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
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									
01	8215	X	4757	-0-	-3458	-0-	4756	2	1	9	Y	1					1
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4381	2	1	9	Y	1					1
04	6210	X	3093	-0-	-3117	-0-	3093	2			Y	-0-					1

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	5921	X	4055	-0-	-1866	-0-	3913	2	10	4	Y	120	1	8			187
							132	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2619	2	73	4	Y	45	159	1			73
							50	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	Y	35	1	8			107
04	4920	X	2787	-0-	-2133	-0-	2618	2	73	4	Y	87					194
							96	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					126
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	4	Y	49	167	1	4	8	4
							54	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3361	2	12	9	Y	11					15
04	7620	X	3407	-0-	-4213	-0-	3393	2	6	4	Y	7					22
							8	9									

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	5115	X	1859	-0-	-3256	-0-	1859	2			Y	-0-					17
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	Y	72	23	1			66
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					66
*04	5130	X	3294	-0-	-1836	-0-	3294	2			Y	-0-					66

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. (I) GAS 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	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							
01	18197	X	13796	-0-	-4401	-0-	268	1	11431	2	Y	1871	1915	1			55
							39	4	2058	9							
02	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	232	1	9414	2	Y	1700	1706	1			49
							1870	9									
03	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	261	1	9538	2	Y	1837	1837	1			49
							2021	9									
04	16080	X	9912	-0-	-6168	-0-	243	1	7900	2	Y	1608	1621	1			36
							1769	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	19065	X	12314	-0-	-6751	-0-	251	1	9909	2	Y	1922	1945	1			73
							40	4	2114	9							
02	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	239	1	9933	2	Y	2016	2034	1			55
							2218	9									
03	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	262	1	10102	2	Y	2012	2013	1			54
							2213	9									
04	15660	X	10918	-0-	-4742	-0-	231	1	8703	2	Y	1804	1821	1			37
							1984	9									

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
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							
01	19189	X	14588	-0-	-4601	-0-	264	1	11643	2	Y	2396	2431	1			71
							45	4	2636	9							
02	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	238	1	9436	2	Y	2208	2219	1			60
							2429	9									
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	237	1	10415	2	Y	2089	2101	1	1	8	47
							2298	9									
04	16050	X	10699	-0-	-5351	-0-	244	1	8145	2	Y	2100	2099	1			48
							2310	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	18414	X	13348	-0-	-5066	-0-	259	1	10570	2	Y	2257	2272	1			73
							36	4	2483	9							
02	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	244	1	10401	2	Y	2116	2132	1			57
							2328	9									
03	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	275	1	11205	2	Y	2213	2211	1			59
							2434	9									
04	15180	X	12571	-0-	-2609	-0-	246	1	10192	2	Y	1939	1974	1			24
							2133	9									

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
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							
01	40331	X	25284	-0-	-15047	-0-	95	1	17779	2	Y	6413	6363	1	19	8	99
							356	4	7054	9							
02	33600	X	28865	-0-	-4735	-0-	116	1	21905	2	Y	5918	5949	1	14	8	54
							334	4	6510	9							
03	29636	X	26913	-0-	-2723	-0-	108	1	20129	2	Y	5814	5761	1	6	8	101
							281	4	6395	9							
04	28050	X	24040	-0-	-4010	-0-	88	1	17252	2	Y	5581	5579	1	10	8	93
							561	4	6139	9							

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
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							
01	13795	X	11316	-0-	-2479	-0-	789	1	8457	2	Y	1853	1844	1	12	8	67
							32	4	2038	9							
02	12740	X	12699	-0-	-41	-0-	814	1	9713	2	Y	1948	1961	1	10	8	44
							29	4	2143	9							
03	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	829	1	10507	2	Y	2274	2272	1	7	8	39
							336	4	2501	9							
04	13650	X	13543	-0-	-107	-0-	859	1	10166	2	Y	1988	1974	1	12	8	41
							331	4	2187	9							

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
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									
01	8308	X	2497	-0-	-5811	-0-	412	1	3	4	Y	1893	1910	1			48
							2082	9									
02	2800	X	2794	-0-	-6	-0-	427	1	2367	9	Y	2152	2151	1			49
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	467	1	37	4	Y	2388	2397	1			40
							2627	9									
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	473	1	37	4	Y	2236	2229	1			47
							2460	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

BROKEN ARROW RANCH HC1 WELL #: E 2H RRCID -> 300385 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10187 - 25770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	52979	X	34642	-0-	-18337	-0-	29108	2	64	4	Y	4973	5089	1			198
							5470	9									
02	45080	X	31297	-0-	-13783	-0-	26730	2	4567	9	Y	4152	4191	1			159
03	46748	X	31507	-0-	-15241	-0-	26994	2	4513	9	Y	4103	4121	1			141
04	39180	X	30336	-0-	-8844	-0-	25991	2	4345	9	Y	3950	3930	1			161

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
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									
01	59148	X	37212	-0-	-21936	-0-	30813	2	67	4	Y	5756	5898	1			234
							6332	9									
02	49392	X	34023	-0-	-15369	-0-	28257	2	5766	9	Y	5242	5270	1			206
03	51305	X	34421	-0-	-16884	-0-	28488	2	5933	9	Y	5394	5420	1			180
04	44580	X	32438	-0-	-12142	-0-	27467	2	4971	9	Y	4519	4534	1			165

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
11	42030	X	9631	-0-	-32399	-0-	2039	1	5105	2	Y	2248	2269	1	3	8	173
							14	4	2473	9							
12	43431	X	9212	-0-	-34219	-0-	1522	1	5326	2	Y	2139	2166	1	5	8	141
							11	4	2353	9							
01	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	1918	1	5647	2	Y	2305	2246	1	13	8	187
							78	4	2536	9							
02	11424	X	8357	-0-	-3067	-0-	1787	1	4331	2	Y	1979	2028	1	12	8	126
							62	4	2177	9							
03	10912	X	9384	-0-	-1528	-0-	1904	1	5011	2	Y	2195	2032	1	7	8	282
							54	4	2415	9							
04	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	1918	1	8268	2	Y	2031	2217	1	4	8	92
							57	4	2234	9							

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
11	36240	X	17978	-0-	-18262	-0-	983	1	13623	2	Y	2987	3035	1			74
							86	4	3286	9							
12	37448	X	18332	-0-	-19116	-0-	1110	1	13907	2	Y	2896	2868	1			102
							129	4	3186	9							
01	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	845	1	14684	2	Y	2954	2925	1			131
							56	4	3249	9							
02	16772	X	15848	-0-	-924	-0-	669	1	12106	2	Y	2722	2742	1			111
							79	4	2994	9							
03	18569	X	17566	-0-	-1003	-0-	740	1	13459	2	Y	2985	2927	1			169
							83	4	3284	9							
04	18240	X	15500	-0-	-2740	-0-	748	1	11818	2	Y	2597	2690	1			76
							77	4	2857	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 4H RRCID -> 300446 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8215 - 11609

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
11	14190	X	2435	-0-	-11755	-0-	920	1	81	4	Y	1304	1310	1			35
							1434	9									
12	14663	X	2562	-0-	-12101	-0-	1084	1	126	4	Y	1229	1220	1			44
							1352	9									
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	899	1	62	4	Y	1150	1156	1			38
							1265	9									
02	2744	X	1889	-0-	-855	-0-	705	1	83	4	Y	1001	986	1			53
							1101	9									
03	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	797	1	89	4	Y	1101	1094	1			60
							1211	9									
04	2490	X	1983	-0-	-507	-0-	768	1	80	4	Y	1032	1057	1			35
							1135	9									

MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 3H RRCID -> 300447 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8293 - 14045

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
11	21360	X	10873	-0-	-10487	-0-	977	1	7650	2	Y	1964	1991	1			49
							86	4	2160	9							
12	22072	X	9962	-0-	-12110	-0-	975	1	6611	2	Y	2057	2038	1			68
							113	4	2263	9							
01	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	935	1	8250	2	Y	2202	2196	1			74
							65	4	2422	9							
02	11172	X	8393	-0-	-2779	-0-	802	1	5784	2	Y	1557	1567	1			64
							94	4	1713	9							
03	12369	X	9551	-0-	-2818	-0-	826	1	6696	2	Y	1761	1735	1			90
							92	4	1937	9							
04	11310	X	9145	-0-	-2165	-0-	799	1	6209	2	Y	1866	1887	1			69
							84	4	2053	9							

MCCELVEY CHAPA HC4 WELL #: 5H RRCID -> 301056 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 19069

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
11	30390	X	7015	-0-	-23375	-0-	1472	1	3504	2	Y	1838	1831	1			69
							17	4	2022	9							
12	31403	X	6373	-0-	-25030	-0-	1334	1	3011	2	Y	1829	1838	1	3	8	57
							16	4	2012	9							
01	31403	X	8122	-0-	-23281	-0-	1443	1	4390	2	Y	2062	2035	1	14	8	70
							21	4	2268	9							
02	28364	X	7750	-0-	-20614	-0-	1366	1	4342	2	Y	1675	1660	1	6	8	79
							199	4	1843	9							
03	31403	X	8195	-0-	-23208	-0-	1514	1	4482	2	Y	1826	1826	1	7	8	72
							190	4	2009	9							
04	14B2 EXT		7493	-0-	7493	7493	1523	1	3890	2	Y	1733	1716	1	6	8	83
							174	4	1906	9							

RANCHO HC 1 WELL #: B 2H RRCID -> 301061 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8016 - 19475

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
11	43830	X	6730	-0-	-37100	-0-	27	1	5208	2	Y	1321	1303	1			50
							42	4	1453	9							
12	45291	X	6585	-0-	-38706	-0-	26	1	5043	2	Y	1362	1351	1	1	8	60
							18	4	1498	9							
01	45291	X	8361	-0-	-36930	-0-	34	1	6523	2	Y	1535	1555	1	3	8	37
							115	4	1689	9							
02	40908	X	6873	-0-	-34035	-0-	27	1	5414	2	Y	1230	1248	1	4	8	15
							79	4	1353	9							
03	45291	X	8889	-0-	-36402	-0-	38	1	7323	2	Y	1297	1289	1	1	8	22
							101	4	1427	9							
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	36	1	7357	2	Y	1207	1204	1	2	8	23
							265	4	1328	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WARE HC2 LAS WELL #: D 3H RRCID -> 301170 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10333 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35250	X	7570	-0-	-27680	-0-	542	1	5492	2	Y	1377	1357	1			174
							21	4	1515	9							
12	36425	X	6987	-0-	-29438	-0-	524	1	4995	2	Y	1315	1277	1			212
							21	4	1447	9							
01	36425	X	6493	-0-	-29932	-0-	531	1	4432	2	Y	1371	1289	1			294
							22	4	1508	9							
02	32900	X	6443	-0-	-26457	-0-	504	1	4548	2	Y	1177	1311	1			160
							96	4	1295	9							
03	36425	X	4165	-0-	-32260	-0-	460	1	2632	2	Y	856	1014	1			2
							131	4	942	9							
04	35250	X	7830	-0-	-27420	-0-	492	1	5746	2	Y	1256	1144	1			114
							210	4	1382	9							

WARE HC1 LAS WELL #: D 2H RRCID -> 301171 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10363 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53820	X	6176	-0-	-47644	-0-	489	1	4397	2	Y	1157	1142	1			170
							17	4	1273	9							
12	55614	X	5593	-0-	-50021	-0-	471	1	3900	2	Y	1096	1046	1			220
							16	4	1206	9							
01	55614	X	6274	-0-	-49340	-0-	500	1	4358	2	Y	1274	1196	1			298
							15	4	1401	9							
*02	50232	X	5395	-0-	-44837	-0-	424	1	3743	2	Y	953	1112	1			139
							180	4	1048	9							
*03	55614	X	5682	-0-	-49932	-0-	568	1	3577	2	Y	1241	1133	1			247
							172	4	1365	9							
*04	53820	X	5578	-0-	-48242	-0-	469	1	3854	2	Y	1017	1175	1			89
							136	4	1119	9							

DAND AND CO HC3 WELL #: B 1H RRCID -> 301363 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8000 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14663	X	4502	-0-	-10161	-0-	24	1	2531	2	Y	1769	1789	1	3	8	187
							1	4	1946	9							
06	14190	X	5219	-0-	-8971	-0-	3332	2	2	4	Y	1714	1689	1	3	8	209
							1885	9									
07	14663	X	5469	-0-	-9194	-0-	3616	2	1	4	Y	1684	1642	1	4	8	247
							1852	9									
08	14663	X	4807	-0-	-9856	-0-	107	1	2819	2	Y	1578	1640	1	1	8	184
							145	4	1736	9							
09	14190	X	5106	-0-	-9084	-0-	94	1	3328	2	Y	1437	1416	1			205
							103	4	1581	9							
10	14663	X	4118	-0-	-10545	-0-	233	1	2118	2	Y	1485	1506	1			184
							133	4	1634	9							
11	14190	X	6112	-0-	-8078	-0-	283	1	4107	2	Y	1563	1555	1			192
							3	4	1719	9							
12	14663	X	5825	-0-	-8838	-0-	159	1	4059	2	Y	1448	1461	1	2	8	177
							14	4	1593	9							
*01	14663	X	4991	-0-	-9672	-0-	63	1	3498	2	Y	1289	1159	1	3	8	304
							12	4	1418	9							
*02	13244	X	4635	-0-	-8609	-0-	204	1	2969	2	Y	1221	1324	1	2	8	199
							119	4	1343	9							
*03	14663	X	5113	-0-	-9550	-0-	181	1	3230	2	Y	1454	1468	1	1	8	184
							103	4	1599	9							
04	14190	X	5034	-0-	-9156	-0-	177	1	3130	2	Y	1474	1568	1	3	8	87
							106	4	1621	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
DAND AND CO HC1 WELL #: A 1H RRCID -> 301420 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7950 - 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
05	36456	X	7892	-0-	-28564	-0-	968	1	4843	2	Y	1890	1866	1			260
							2	4	2079	9							
06	35280	X	7692	-0-	-27588	-0-	898	1	4907	2	Y	1714	1722	1			252
							2	4	1885	9							
07	36456	X	7554	-0-	-28902	-0-	883	1	4760	2	Y	1735	1734	1			253
							2	4	1909	9							
08	36456	X	7632	-0-	-28824	-0-	945	1	4618	2	Y	1705	1694	1			264
							193	4	1876	9							
09	35280	X	7749	-0-	-27531	-0-	1037	1	4682	2	Y	1679	1670	1			273
							183	4	1847	9							
10	36456	X	8808	-0-	-27648	-0-	1238	1	5468	2	Y	1758	1777	1			254
							168	4	1934	9							
11	35280	X	7360	-0-	-27920	-0-	1116	1	4681	2	Y	1403	1448	1			209
							20	4	1543	9							
12	36456	X	7867	-0-	-28589	-0-	1098	1	5007	2	Y	1583	1561	1			231
							21	4	1741	9							
*01	36456	X	7568	-0-	-28888	-0-	1067	1	4882	2	Y	1455	1472	1			214
							18	4	1601	9							
*02	32928	X	7373	-0-	-25555	-0-	868	1	4729	2	Y	1415	1340	1			289
							219	4	1557	9							
*03	36456	X	9197	-0-	-27259	-0-	1027	1	6170	2	Y	1656	1699	1			246
							178	4	1822	9							
*04	35280	X	8902	-0-	-26378	-0-	1053	1	5934	2	Y	1531	1545	1			232
							231	4	1684	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2004	3	20	9	N	18					28
12	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1860	3	N	14					42
							15	9									
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	72	1	1655	3	N	-0-					42
02	1400	X	17	-0-	-1383	-0-	17	1			N	-0-					42
03	1550	X	114	-0-	-1436	-0-	114	1			N	-0-					42
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					42

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					50
12	3534	X	2442	-0-	-1092	-0-	2442	2			N	-0-					50
01	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2			N	-0-					50
02	3192	X	2918	-0-	-274	-0-	2918	2			N	-0-					50
03	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	2882	2	182	9	N	165	180	1			35
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	85	1	2631	2	N	-0-					35

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
11	3120	X	1740	-0-	-1380	-0-	1371	1	223	2	N	133	63	1			105
							146	9									
12	2232	X	2128	-0-	-104	-0-	1298	1	659	2	N	155	123	1			137
							171	9									
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1152	1	395	2	N	160	256	1			41
							176	9									
02	1624	X	718	-0-	-906	-0-	483	1	177	2	N	53	83	1			11
							58	9									
03	1798	X	979	-0-	-819	-0-	143	1	760	2	N	69	11	1			69
							76	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3265	2	243	9	N	221	213	1			77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	N	40					62
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	248	198	1			112
							273	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	170	171	1			111
							187	9									
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	N	-0-					111
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	-0-					111
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	3	94	1			20
							3	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	105	1	631	3	N	184	174	1			170
							202	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	122	1	811	3	N	110	198	1			82
							121	9									
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	308	1	493	3	N	112	151	1			43
							123	9									
02	868	N	377	-0-	-491	-0-	58	1	179	3	N	127	115	1			55
							140	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	673	3	N	142	170	1			27
							156	9									
04	900	N	633	-0-	-267	-0-	72	1	433	3	N	116					143
							128	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

11	1020	N	764	-0-	-256	-0-	133	1	600	3	N	28	73	1			27
							31	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	244	1	780	3	N	-0-					27
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	242	1	362	3	N	5					32
							6	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	345	1	950	3	N	88	109	1			11
							97	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	N	-0-					11
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					11

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

11	480	X	29	-0-	-451	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	3	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	111	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	3	N	-0-					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					251
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	175	1			143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	184	1			203

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	380					422
							418	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	191	1			231
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	370	1			164
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	20	1			146
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-					146
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					146

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174					273
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	183	1			184
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	304	190	1			298
							334	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	93	182	1			209
							102	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	188	1			98
04	390	N	88	-0-	-302	-0-	4	1	64	3	N	18					116
							20	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

11	1170	N	961	-0-	-209	-0-	36	1	750	3	N	159					292
							175	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	13					305
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	45	170	1			180
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	78	158	1			100
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	1	59	1			42
							1	9									
04	3000	N	15718	-0-	12718	12718	840	1	14480	3	N	362	182	1			222
							398	9									

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
11	630	N	160	-0-	-470	-0-	137	1	23	9	Y	21	42	1			42
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	554	1	419	3	Y	577	474	1			145
							635	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	338	1	302	3	Y	266	333	1			78
							293	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	547	3	215	9	Y	195	199	1			74
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	525	3	230	9	Y	209	186	1			97
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	1	56	1			42

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			24
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	3	N	353	168	1			209
							388	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	490	3	249	9	N	226	405	1			30

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
11	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	433	1	1957	3	N	279	292	1			112
							307	9									
12	3968	X	2904	-0-	-1064	-0-	586	1	1877	3	N	401	317	1			196
							441	9									
01	3968	X	2990	-0-	-978	-0-	1077	1	1615	3	N	271	342	1			125
							298	9									
02	3584	X	2002	-0-	-1582	-0-	484	1	1333	3	N	168	236	1			57
							185	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	3	N	453	414	1			96
							498	9									
04	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	2357	3	180	9	N	164	142	1			118

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
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									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1532	2	N	145	130	8			85
							160	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	N	34					119
							37	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	N	15	108	1			26
							17	9									
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	3	1	1350	2	N	32					58
							35	9									

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
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

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	489	1	282	9	N	256	163	1			167
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	746	1	74	2	N	67	110	1			124
							74	9									

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		196	-0-	196	196	20	1	58	3	Y	105	100	0			5
							2	4	116	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

11	DLQ G-10		110	-0-	110	817	6	1	38	3	N	59	62	0			1
							1	4	65	9							
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					N	-0-	1	0			-0-
01	DLQ G-10		647	-0-	647	1464	19	1	212	3	N	377	374	0			3
							1	4	415	9							
02	T. A.		50	-0-	50	1514	1	1	13	3	N	33	35	0			1
							36	9									
03	T. A.		28	-0-	28	1542	3	3	25	9	N	23	24	0			-0-
04	1551	X	9	-0-	-1542	-0-	1	3	8	9	N	7	7	0			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

11	1170	X	634	-0-	-536	-0-	17	1	29	3	Y	6					17
							66	4	515	5							
12	1209	X	689	-0-	-520	-0-	19	1	70	4	Y	57	8	1			66
							537	5	63	9							
01	1209	X	14	-0-	-1195	-0-	1	4	5	5	Y	7					73
							8	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1			10
03	DLQ G-10		345	-0-	345	345	10	1	40	4	Y	4	4	1			10
							291	5	4	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	345					Y	1	4	1			5

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

11	510	N	385	-0-	-125	-0-	7	1	13	3	Y	94					242
							40	4	222	5							
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	26	1	134	4	Y	116	195	1			163
							743	5	128	9							
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	86	1	251	4	Y	99					262
							486	5	109	9							
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	4	3	Y	61	191	1			132
							48	4	282	5							
03	1023	N	632	-0-	-391	-0-	16	1	89	4	Y	49					181
							473	5	54	9							
04	900	N	451	-0-	-449	-0-	11	1	37	4	Y	61					242
							336	5	67	9							

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. (I) GAS 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	690	N	174	-0-	-516	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					110
							10	4	150	5							
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	63	1	121	4	Y	-0-					110
							1808	5									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	127	1	267	4	Y	196	196	1			110
							717	5	216	9							
02	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	42	1	16	3	Y	96					206
							146	4	1253	5							
03	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3255	47	1	179	4	Y	76					282
							1382	5	84	9							
04	DLQ G-10		553	-0-	553	3808	14	1	33	4	Y	81	193	1			170
							417	5	89	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

11	193	X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-	38	1			18
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	3	4	Y	26					44
							29	9									
01	186	X	92	-0-	-94	-0-	2	1	5	4	Y	39					83
							42	5	43	9							
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	5	2	9	Y	2	41	1			44
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	36	1			8
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	2	4	Y	6					14
							7	9									

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	48	1	82	3	Y	35	191	1			114
							185	4	1444	5							
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	215	4	Y	31					145
							1658	5	34	9							
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	74	1	163	4	Y	50					195
							421	5	55	9							
02	1400	N	517	-0-	-883	-0-	14	1	5	3	Y	37					232
							50	4	407	5							
03	1550	N	913	-0-	-637	-0-	24	1	98	4	Y	61					293
							724	5	67	9							
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	17	1	43	4	Y	26	183	1			136
							523	5	29	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	4	Y	-0-	71	1			26
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	-0-					26
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	4			Y	-0-	16	1			10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	1	4	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	13	2	1	5	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	62	12	1	30	4	Y	6	3	1			3
							7	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	47	1	80	3	Y	346	345	1			136
							183	4	1410	5							
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	47	1	178	4	Y	355	264	1			227
							391	9									
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	186	4	Y	107	137	1			197
							1454	5	118	9							
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	46	1	169	4	Y	150	96	1			251
							165	9									
03	589	N	430	-0-	-159	-0-	31	1	127	4	Y	247	435	1			63
							272	9									
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	46	1	116	4	Y	60	97	1			26
							66	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	3	4	Y	9	7	1			2
							10	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	21	4	Y	101	59	1			44
							111	9									

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

11	537	X	18	-0-	-519	-0-	11	1	7	4	Y	-0-	33	1			16
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	17	1	16	4	Y	11					27
							12	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	44	1	53	4	Y	49					76
							1251	5	54	9							
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	15	3	Y	34	38	1			72
							34	4	1161	5							
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	46	4	Y	76	59	1			89
							84	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	50	1	37	4	Y	131					220
							144	9									

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	46	1	41	4	Y	53	50	1			78
							58	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	32	4	Y	66					144
							73	9									
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	60	1	72	4	Y	57					201
							1700	5	63	9							
02	DLQ G-10		897	-0-	897	897	28	1	11	3	Y	2	99	1			104
							24	4	832	5							
*03	DLQ G-10		128	-0-	128	1025	45	1	46	4	Y	34	85	1			53
							37	9									
04	DLQ G-10		192	-0-	192	1217	68	1	51	4	Y	66					119
							73	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	65	4	Y	99	60	1			39
							109	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	27	4	Y	141	77	1			103
							155	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	24	4	Y	63	50	1			116
							180	5	69	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1			60
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
04	DLQ G-10		347	-0-	347	347	24	1	62	4	Y	237	133	1			104
							261	9									

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	933	-0-	-477	-0-	22	1	38	3	Y	102					232
							87	4	674	5							
12	868	N	121	-0-	-747	-0-	1	1	3	4	Y	85	187	1			130
							23	5	94	9							
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					130
*02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	50	1	19	3	Y	481	116	1			495
							182	4	1489	5							
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	25	1	100	4	Y	101	188	1			408
							737	5	111	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	62	4	Y	102	187	1			323
							753	5	112	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

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
11	540	X	391	-0-	-149	-0-	43	1	172	4	Y	160	146	1			57
							176	9									
12	558	X	207	-0-	-351	-0-	42	1	165	4	Y	-0-	47	1			10
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	137	4	Y	82	7	1			85
							1044	5	90	9							
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	34	1	128	4	Y	19	41	1			63
							21	9									
03	DLQ G-10		225	-0-	225	408	38	1	160	4	Y	24	81	1			6
							26	9									
04	DLQ G-10		282	-0-	282	690	32	1	82	4	Y	153	92	1			67
							168	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

FRANKLIN WELL #: D 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
11	1950	X	536	-0-	-1414	-0-	305	1	7	3	Y	53					272
							15	4	151	5							
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	415	1	152	4	Y	104	109	1			267
							1681	5	114	9							
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	143	1	32	4	Y	17					284
							290	5	19	9							
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	337	1	25	3	Y	225	173	1			336
							234	4	3086	5							
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	456	1	477	4	Y	517	227	1			626
							4456	5	569	9							
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	566	1	162	4	Y	394	885	1			135
							2867	5	433	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	12	1			9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			2

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					1
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	233	1	86	4	Y	27	13	1			15
							942	5	30	9							
01	744	X	512	-0-	-232	-0-	155	1	22	4	Y	8					23
							326	5	9	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	180	1	4	3	Y	23					62
							9	4	89	5							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	59	1			44
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	251	1	56	4	Y	265					309
							508	5	292	9							
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	104	1	8	3	Y	95	188	1			216
							72	4	948	5							
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	103	4	Y	100	146	1			170
							967	5	110	9							
04	1680	X	1068	-0-	-612	-0-	152	1	44	4	Y	94	232	1			32
							769	5	103	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
11	720	X	679	-0-	-41	-0-	19	1	577	3	Y	75	1	0	72	1	3
							83	9									
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	Y	64	65	1			2
							70	9									
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	34	1	832	3	Y	102	98	1			6
							112	9									
02	DLQ G-10		367	-0-	367	367	10	1	299	3	Y	53	56	1			3
							58	9									
03	DLQ G-10		19	-0-	19	386	19	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	446	60	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

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
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	24	1	745	3	Y	142	1	0	140	1	6
							156	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	808	3	Y	142	144	1			4
							156	9									
01	1147	N	886	-0-	-261	-0-	30	1	744	3	Y	102	100	1			6
							112	9									
02	DLQ G-10		424	-0-	424	424	12	1	359	3	Y	48	52	1			2
							53	9									
03	DLQ G-10		11	-0-	11	435	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	456	21	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	Y	137	134	1			8
							151	9									
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	13	1	380	3	Y	76	80	1			4
							84	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-	4	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	75764	X	66522	-0-	-9242	-0-	611	1	63479	3	Y	2211	2157	1			191
							2432	9									
02	DLQ G-10		58632	-0-	58632	58632	626	1	55885	3	Y	1928	1943	1			176
							2121	9									
03	DLQ G-10		60634	-0-	60634	119266	661	1	57835	3	Y	1944	1952	1			168
							2138	9									
04	DLQ G-10		63236	-0-	63236	182502	701	1	60439	3	Y	1905	1882	1			191
							2096	9									

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	(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
11	83610	X	80064	-0-		-3546	-0-	594 3133	1 9	76337	3	Y	2848	2804	1			97
12	79236	X	77368	-0-		-1868	-0-	663 2737	1 9	73968	3	Y	2488	2459	1			126
01	72137	X	64329	-0-		-7808	-0-	591 2338	1 9	61400	3	Y	2125	2067	1			184
02	DLQ G-10		57205	-0-		57205	57205	611 2026	1 9	54568	3	Y	1842	1858	1			168
03	DLQ G-10		58347	-0-		58347	115552	635 2113	1 9	55599	3	Y	1921	1923	1			166
04	DLQ G-10		57253	-0-		57253	172805	634 1949	1 9	54670	3	Y	1772	1761	1			177

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	(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
11	58569	X	58569	-0-		-0-	-0-	432 2629	1 9	55508	3	Y	2390	2357	1			81
12	56699	X	54049	-0-		-2650	-0-	460 2316	1 9	51273	3	Y	2105	2079	1			107
01	59582	X	49853	-0-		-9729	-0-	454 2185	1 9	47214	3	Y	1986	1921	1			172
02	DLQ G-10		48541	-0-		48541	48541	516 1968	1 9	46057	3	Y	1789	1797	1			164
03	DLQ G-10		48471	-0-		48471	97012	525 1981	1 9	45965	3	Y	1801	1810	1			155
04	DLQ G-10		45092	-0-		45092	142104	496 1777	1 9	42819	3	Y	1615	1608	1			162

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	(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
11	58020	X	43404	-0-		-14616	-0-	321 1856	1 9	41227	3	Y	1687	1663	1			57
12	55676	X	40931	-0-		-14745	-0-	349 1690	1 9	38892	3	Y	1536	1515	1			78
01	43710	X	40952	-0-		-2758	-0-	374 1705	1 9	38873	3	Y	1550	1493	1	1	8	134
02	DLQ G-10		37424	-0-		37424	37424	398 1482	1 9	35544	3	Y	1347	1358	1			123
03	DLQ G-10		37908	-0-		37908	75332	411 1542	1 9	35955	3	Y	1402	1404	1			121
04	DLQ G-10		36740	-0-		36740	112072	405 1426	1 9	34909	3	Y	1296	1287	1			130

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	(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
11	79830	X	39513	-0-		-40317	-0-	603 7235	1 9	31675	3	Y	6577	6633	1			185
12	82491	X	34119	-0-		-48372	-0-	955 5852	1 9	27312	3	Y	5320	5216	1			289
01	64480	X	30578	-0-		-33902	-0-	989 5022	1 9	24567	3	Y	4565	4606	1			248
02	58240	X	23742	-0-		-34498	-0-	923 3760	1 9	19059	3	Y	3418	3472	1			194
03	52514	X	30430	-0-		-22084	-0-	1030 4308	1 9	25092	3	Y	3916	3931	1			179
04	39510	X	26659	-0-		-12851	-0-	1084 3056	1 9	22519	3	Y	2778	2806	1			151

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
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									
01	10726	X	10307	-0-		-419	-0-	148	1	8677	3	Y	1347	1309	1	13	8	204
								1482	9									
02	9688	X	8652	-0-		-1036	-0-	79	1	7299	3	Y	1158	1174	1	11	8	177
								1274	9									
03	10788	X	10210	-0-		-578	-0-	59	1	8786	3	Y	1241	1102	1	3	8	313
								1365	9									
04	10440	X	10419	-0-		-21	-0-	61	1	9584	3	Y	704	881	1	10	8	126
								774	9									

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
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									
01	8649	X	7800	-0-		-849	-0-	113	1	6609	3	Y	980	956	1			150
								1078	9									
02	7812	X	7542	-0-		-270	-0-	69	1	6429	3	Y	949	953	1			146
								1044	9									
03	10446	X	10446	-0-		-0-	-0-	62	1	9208	3	Y	1069	945	1			270
								1176	9									
04	11448	X	11448	-0-		-0-	-0-	67	1	10598	3	Y	712	855	1			127
								783	9									

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	(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
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									
01	10447	X	8149	-0-		-2298	-0-	134	1	6402	3	Y	1466	1438	1			79
								1613	9									
02	DLQ G-10		5561	-0-		5561	5561	92	1	4039	3	Y	1300	1324	1			55
								1430	9									
03	DLQ G-10		8227	-0-		8227	13788	98	1	6190	3	Y	1763	1736	1			82
								1939	9									
04	DLQ G-10		11383	-0-		11383	25171	90	1	9610	3	Y	1530	1508	1			104
								1683	9									

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	(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
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									
01	8525	X	5667	-0-		-2858	-0-	82	1	3923	3	Y	1511	1472	1			81
								1662	9									
02	7140	X	4546	-0-		-2594	-0-	73	1	3215	3	Y	1144	1177	1			48
								1258	9									
03	7905	X	7011	-0-		-894	-0-	83	1	5236	3	Y	1538	1514	1			72
								1692	9									
04	7650	X	6150	-0-		-1500	-0-	45	1	4771	3	Y	1213	1202	1			83
								1334	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	7657	X	6841	-0-	-816	-0-	204	1	4988	3	Y	1499	1448	1			92
							1649	9									
02	6804	X	3979	-0-	-2825	-0-	86	1	2553	3	Y	1218	1252	1			58
							1340	9									
03	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	70	1	5306	3	Y	1105	1127	1			36
							1216	9									
04	6630	X	5698	-0-	-932	-0-	22	1	4364	3	Y	1193	1149	1			80
							1312	9									

CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 299927 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7513 - 12572

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
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	1449	1350	1			189
							1594	9									
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	1060	1110	1			139
							1166	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	1434	3	Y	1133	1160	1			112
							1246	9									
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	1104	1132	1			84
							65	4	1214	9							

CHOKE CANYON EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300023 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF. N/A

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									
01	54529	X	24807	-0-	-29722	-0-	803	1	19950	3	Y	3685	3719	1			200
							4054	9									
02	45864	X	19236	-0-	-26628	-0-	766	1	15804	3	Y	2424	2486	1			138
							2666	9									
03	43245	X	25952	-0-	-17293	-0-	899	1	21888	3	Y	2877	2883	1			132
							3165	9									
04	31830	X	22665	-0-	-9165	-0-	923	1	19172	3	Y	2336	2341	1			127
							2570	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	200	1	2223	3	Y	159	93	1			76
							175	9									
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	635	1	3698	3	Y	218	243	1			51
							240	9									
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1177	1	718	3	Y	73	84	1			40
							80	9									
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	339	1	357	3	Y	40	57	1			23
							57	4	44	9							
03	4588	X	84	-0-	-4504	-0-	18	1	10	3	Y	51	43	1			31
							56	9									
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 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
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	350	1	3218	3	Y	200	48	1			230
							220	9									
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	593	1	2511	3	Y	38	86	1			182
							42	9									
01	6727	X	2095	-0-	-4632	-0-	288	1	1776	3	Y	28					210
							31	9									
02	8260	X	2241	-0-	-6019	-0-	201	1	2009	3	Y	28	113	1			125
							31	9									
03	9145	X	2245	-0-	-6900	-0-	261	1	1954	3	Y	27					152
							30	9									
04	3780	X	2015	-0-	-1765	-0-	235	1	1757	3	Y	21	35	1			138
							23	9									

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. (I) GAS 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	2280	X	1710	-0-	-570	-0-	403	1	1220	3	Y	79	148	1			190
							87	9									
12	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	624	1	1537	3	Y	52	6	1			236
							57	9									
01	2356	X	1714	-0-	-642	-0-	542	1	1148	3	Y	22	64	1			194
							24	9									
02	1596	N	1305	-0-	-291	-0-	395	1	862	3	Y	44	67	1			171
							48	9									
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	555	1	1307	3	Y	143	115	1			199
							157	9									
04	1650	N	1056	-0-	-594	-0-	380	1	652	3	Y	22	7	1			214
							24	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 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
11	1530	X	498	-0-	-1032	-0-	121	1	366	3	Y	10	52	1			49
							11	9									
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	681	1	1678	3	Y	48	4	1			93
							53	9									
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	550	1	1164	3	Y	13	28	1			78
							14	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	160	1	349	3	Y	9	27	1			60
							10	9									
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	455	1	1071	3	Y	35	43	1			52
							39	9									
04	1530	N	538	-0-	-992	-0-	197	1	338	3	Y	3	5	1			50
							3	9									

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

11	2850	X	2328	-0-	-522	-0-	2209	3	119	9	Y	108	110	1			14
12	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	2280	3			Y	-0-	14	1			-0-
01	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2027	-0-	-157	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2255	3	168	9	Y	153	146	1			7
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1811	3	114	9	Y	104	104	1			7

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

11	2820	X	2475	-0-	-345	-0-	608	1	1839	3	Y	25	44	1			41
							28	9									
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	28	5	1			64
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	15	16	1			63
02	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	812	1	1772	3	Y	46	34	1			75
							51	9									
03	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	705	1	1660	3	Y	31	60	1			46
							34	9									
04	2490	X	2081	-0-	-409	-0-	756	1	1297	3	Y	25	9	1			62
							28	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

11	1080	X	538	-0-	-542	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	563	-0-	-212	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	646	3	68	9	Y	62	59	1			3
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	579	3	2	9	Y	2	5	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	1650	X	875	-0-	-775	-0-	212	1	643	3	Y	18	34	1			40
							20	9									
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	17	2	1			55
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	14	1			52
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1153	3	Y	36	26	1			62
							40	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	536	1	1263	3	Y	16	48	1			30
							18	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	538	1	923	3	Y	34	7	1			57
							37	9									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	323	1	2964	3	Y	21	12	1			28
							23	9									
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1029	1	4362	3	Y	55	11	1			72
							61	9									
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	394	1	2432	3	Y	55					127
							61	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	281	1	2817	3	Y	35	68	1			94
							39	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	553	1	4136	3	Y	50					144
							55	9									
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	475	1	3552	3	Y	56	33	1			167
							62	9									

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	504	-0-	-2496	-0-	23	1	422	3	Y	54	67	1			7
							59	9									
12	3100	X	991	-0-	-2109	-0-	47	1	813	3	Y	119	111	1			15
							131	9									
01	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	149	1	2034	3	Y	308	286	1			37
							339	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	106	1	1741	3	Y	266	279	1			24
							293	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1657	3	Y	165	182	1			7
							182	9									
04	2430	N	1444	-0-	-986	-0-	85	1	1221	3	Y	125	124	1			8
							138	9									

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
11	5850	X	3239	-0-	-2611	-0-	169	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	2292	-0-	-3071	-0-	116	1	2010	3	Y	151	133	1			18
							166	9									
01	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	89	1	1215	3	Y	123	126	1			15
							135	9									
02	3024	X	5	-0-	-3019	-0-	5	3			Y	-0-	15	1			-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	253	1	3618	3	Y	310	290	1			20
							341	9									

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	3810	X	327	-0-	-3483	-0-	31	1	287	3	Y	8	86	1			61
							9	9									
12	3937	X	2616	-0-	-1321	-0-	464	1	1968	3	Y	167	23	1			205
							184	9									
01	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	466	1	2879	3	Y	-0-					205
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	373	1	3733	3	Y	127	110	1			222
							140	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	475	1	3551	3	Y	124					346
							136	9									
04	3240	X	771	-0-	-2469	-0-	90	1	670	3	Y	10	79	1			277
							11	9									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	28	1	23	3	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	15	1	6	3	Y	-0-					1
							2	4									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	12	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	857	1	2593	3	Y	124	111	1			193
							136	9									
12	3286	X	2435	-0-	-851	-0-	694	1	1709	3	Y	29	10	1			212
							32	9									
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	880	1	1862	3	Y	47	60	1			199
							52	9									
02	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	744	1	1622	3	Y	51	76	1			174
							56	9									
03	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	724	1	1704	3	Y	56	120	1			110
							62	9									
04	3600	X	1591	-0-	-2009	-0-	574	1	985	3	Y	29	9	1			130
							32	9									

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	238	1	2185	3	Y	2	15	1			11
							2	9									
12	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	570	1	2416	3	Y	-0-	4	1			7
01	3286	X	2174	-0-	-1112	-0-	302	1	1862	3	Y	9					16
							10	9									
02	2968	X	2226	-0-	-742	-0-	202	1	2024	3	Y	-0-	8	1			8
*03	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	321	1	2396	3	Y	-0-					8
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	492	1	3676	3	Y	1	2	1			6
							1	9									

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
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	223	1	46	3	Y	110	122	1			64
							121	9									
12	682	N	90	-0-	-592	-0-	12	1	10	3	Y	62	111	1			15
							68	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	56	48	1			23
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	11	1	8	3	Y	129	101	1			51
							142	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	67	1	53	3	Y	88	121	1			18
							2	4	97	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	3	Y	147	139	1			19
							162	9									
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	849	3	Y	114	119	1			14
							125	9									
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	56	1	765	3	Y	85	89	1			10
							94	9									
02	1204	N	654	-0-	-550	-0-	34	1	557	3	Y	57	62	1			5
							63	9									
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	38	1	655	3	Y	60	62	1			3
							66	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	Y	86	83	1			6
							95	9									

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	378	1	6843	3	Y	530	492	1			69
							583	9									
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	369	1	6379	3	Y	599	595	1			73
							659	9									
01	7626	X	6692	-0-	-934	-0-	428	1	5842	3	Y	384	411	1			46
							422	9									
02	9912	X	5597	-0-	-4315	-0-	314	1	5150	3	Y	121	156	1			11
							133	9									
03	10974	X	6562	-0-	-4412	-0-	335	1	5824	3	Y	366	361	1			16
							403	9									
04	7800	X	234	-0-	-7566	-0-	14	1	203	3	Y	15	30	1			1
							17	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	309	1	2837	3	Y	113	13	1			121
							124	9									
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	560	1	2372	3	Y	31	45	1			107
							34	9									
01	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	148	1	914	3	Y	7					114
							8	9									
02	3052	X	2649	-0-	-403	-0-	237	1	2377	3	Y	32	61	1			85
							35	9									
03	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	345	1	2582	3	Y	1					86
							1	9									
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	370	1	2769	3	Y	-0-	20	1			66

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
11	7290	X	5352	-0-	-1938	-0-	264	1	4782	3	Y	278	263	1			36
							306	9									
12	5611	X	5482	-0-	-129	-0-	276	1	4769	3	Y	397	385	1			48
							437	9									
01	5363	X	4197	-0-	-1166	-0-	272	1	3710	3	Y	195	220	1			23
							215	9									
02	4984	X	4868	-0-	-116	-0-	259	1	4249	3	Y	327	320	1			30
							360	9									
03	5518	X	5204	-0-	-314	-0-	272	1	4724	3	Y	189	211	1			8
							208	9									
04	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	331	1	4720	3	Y	149	147	1			10
							164	9									

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
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	241	1	2213	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
12	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	454	1	1922	3	Y	-0-	2	1			4
01	2418	X	2088	-0-	-330	-0-	291	1	1797	3	Y	-0-					4
02	2296	X	1664	-0-	-632	-0-	151	1	1513	3	Y	-0-	2	1			2
03	2542	X	2006	-0-	-536	-0-	235	1	1759	3	Y	11					13
							12	9									
04	2460	X	1833	-0-	-627	-0-	216	1	1617	3	Y	-0-	3	1			10

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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	41	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	135	1	101	3	Y	9	6	1			4
							6	4	10	9							
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	44	1	35	3	Y	15	16	1			3
							1	4	17	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2505	-0-	-1065	-0-	130	1	2360	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	3689	X	2551	-0-	-1138	-0-	139	1	2394	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	3689	X	2246	-0-	-1443	-0-	153	1	2081	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	2520	X	1760	-0-	-760	-0-	101	1	1655	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	86	1	1500	3	Y	59	56	1			3
							65	9									
04	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	122	1	1745	3	Y	-0-	3	1			-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	103	1	1859	3	Y	251	237	1			33
							276	9									
12	2418	X	2223	-0-	-195	-0-	104	1	1797	3	Y	293	290	1			36
							322	9									
01	2449	X	1902	-0-	-547	-0-	116	1	1588	3	Y	180	194	1			22
							198	9									
02	2212	X	1456	-0-	-756	-0-	75	1	1237	3	Y	131	141	1			12
							144	9									
03	2449	X	1695	-0-	-754	-0-	86	1	1487	3	Y	111	118	1			5
							122	9									
04	2250	X	1474	-0-	-776	-0-	96	1	1366	3	Y	11	15	1			1
							12	9									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	X	439	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	204	130	1			98
							224	9									
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	44	1	256	3	Y	204	254	1			48
							224	9									
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	50	1	31	3	Y	65	77	1			36
							72	9									
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	126	1	132	3	Y	11	41	1			6
							21	4	12	9							
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	45	1	25	3	Y	32	19	1			19
							35	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	Y	148	78	1			71
							163	9									
12	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	950	1	5531	3	Y	619	544	1			146
							681	9									
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	2453	1	1497	3	Y	127	203	1			70
							140	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2059	1	2167	3	Y	59	95	1			34
							346	4	65	9							
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	1962	1	1112	3	Y	60	58	1			36
							13	4	66	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	614	1	5639	3	Y	-0-	5	1			4
12	4433	X	3430	-0-	-1003	-0-	655	1	2775	3	Y	-0-	1	1			3
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	617	1	3811	3	Y	-0-					3
02	5824	X	3213	-0-	-2611	-0-	292	1	2921	3	Y	-0-	1	1			2
*03	6448	X	499	-0-	-5949	-0-	59	1	440	3	Y	-0-					2
04	6240	X	2764	-0-	-3476	-0-	326	1	2438	3	Y	-0-					1

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	13	X	4	-0-	-9	-0-	3	1	1	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	2	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					2

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395	X	838	-0-	-557	-0-	474	1	198	3	Y	104	61	1			43
							52	4	114	9							
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	539	1	403	3	Y	150	131	1			62
							23	4	165	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	65	1			1
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	2458	1	510	3	Y	276	214	1			170
							304	9									
12	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	799	1	647	3	Y	203	310	1			63
							223	9									
01	3193	X	1307	-0-	-1886	-0-	699	1	291	3	Y	218	175	1			106
							77	4	240	9							
02	3052	X	1973	-0-	-1079	-0-	974	1	728	3	Y	208	211	1			103
							42	4	229	9							
03	3379	X	2332	-0-	-1047	-0-	1199	1	951	3	Y	134	207	1			30
							35	4	147	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					30

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	31	-0-	-1679	-0-	25	1	5	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	103	79	1			26
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	978	1	408	3	Y	112	89	1			49
							107	4	123	9							
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	490	1	366	3	Y	77	90	1			36
							21	4	85	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	422	1	335	3	Y	142	148	1			30
							12	4	156	9							
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					30

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	3686	-0-	586	586	2030	1	1645	3	Y	10					10
							11	9									
01	1644	N	1058	-0-	-586	-0-	691	1	288	3	Y	3					13
							76	4	3	9							
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	460	1	344	3	Y	1					14
							20	4	1	9							
03	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	985	1	780	3	Y	1	13	1			2
							29	4	1	9							
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	5520	X	4653	-0-	-867	-0-	237	1	4292	3	Y	113	108	1			15
							124	9									
12	5704	X	5075	-0-	-629	-0-	271	1	4675	3	Y	117	118	1			14
							129	9									
01	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-	315	1	4298	3	Y	70	76	1			8
							77	9									
02	4340	X	1975	-0-	-2365	-0-	111	1	1817	3	Y	43	47	1			4
							47	9									
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	316	1	5490	3	Y	221	215	1			10
							243	9									
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	334	1	4769	3	Y	230	225	1			15
							253	9									

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
11	2190	X	1900	-0-	-290	-0-	95	1	1727	3	Y	71	74	1			9
							78	9									
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	3	Y	200	185	1			24
							220	9									
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	133	1	1819	3	Y	186	188	1			22
							205	9									
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2027	3	Y	203	207	1			18
							223	9									
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	109	1	1901	3	Y	127	139	1			6
							140	9									
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	182	1	2595	3	Y	196	189	1			13
							216	9									

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	(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
11	12450	X	6856	-0-		-5594	-0-		353	1	6402	3	Y	92	84	1			12
									101	9									
12	12069	X	12069	-0-		-0-	-0-		647	1	11177	3	Y	223	208	1			27
									245	9									
01	10292	X	4317	-0-		-5975	-0-		289	1	3948	3	Y	73	91	1			9
									80	9									
02	11771	X	11771	-0-		-0-	-0-		665	1	10911	3	Y	177	170	1			16
									195	9									
03	12059	X	10169	-0-		-1890	-0-		546	1	9491	3	Y	120	131	1			5
									132	9									
04	11670	X	8786	-0-		-2884	-0-		567	1	8096	3	Y	112	110	1			7
									123	9									

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	(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
11	10080	X	9857	-0-		-223	-0-		507	1	9189	3	Y	146	142	1			19
									161	9									
12	17205	X	9575	-0-		-7630	-0-		511	1	8838	3	Y	205	199	1			25
									226	9									
01	17205	X	118	-0-		-17087	-0-		7	1	94	3	Y	15	38	1			2
									17	9									
02	15540	X	10635	-0-		-4905	-0-		601	1	9863	3	Y	155	143	1			14
									171	9									
03	12276	X	11211	-0-		-1065	-0-		602	1	10460	3	Y	135	143	1			6
									149	9									
04	9870	X	9263	-0-		-607	-0-		598	1	8535	3	Y	118	116	1			8
									130	9									

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. 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
11	12090	X	8408	-0-		-3682	-0-		421	1	7631	3	Y	324	312	1			42
									356	9									
12	12493	X	8919	-0-		-3574	-0-		462	1	7980	3	Y	434	423	1			53
									477	9									
01	12493	X	8860	-0-		-3633	-0-		578	1	7893	3	Y	354	365	1			42
									389	9									
02	9072	X	8726	-0-		-346	-0-		478	1	7844	3	Y	367	376	1			33
									404	9									
03	10044	X	7570	-0-		-2474	-0-		398	1	6917	3	Y	232	255	1			10
									255	9									
04	8640	X	7347	-0-		-1293	-0-		453	1	6461	3	Y	394	378	1			26
									433	9									

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. 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
11	22230	X	18971	-0-		-3259	-0-		962	1	17420	3	Y	535	514	1			70
									589	9									
12	20088	X	18752	-0-		-1336	-0-		1016	1	17563	3	Y	157	208	1			19
									173	9									
01	19654	X	16892	-0-		-2762	-0-		1116	1	15229	3	Y	497	457	1			59
									547	9									
02	17752	X	17625	-0-		-127	-0-		975	1	16001	3	Y	590	596	1			53
									649	9									
03	19654	X	18111	-0-		-1543	-0-		957	1	16639	3	Y	468	500	1			21
									515	9									
04	18960	X	17337	-0-		-1623	-0-		1101	1	15728	3	Y	462	453	1			30
									508	9									

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
11	14490	X	12213	-0-	-2277	-0-	593	1	10744	3	Y	796	765	1			104
							876	9									
12	14973	X	11826	-0-	-3147	-0-	602	1	10402	3	Y	747	760	1			91
							822	9									
01	14973	X	9775	-0-	-5198	-0-	638	1	8711	3	Y	387	432	1			46
							426	9									
02	12236	X	10054	-0-	-2182	-0-	549	1	8999	3	Y	460	464	1			42
							506	9									
03	13547	X	9832	-0-	-3715	-0-	515	1	8948	3	Y	335	362	1			15
							369	9									
04	12210	X	11600	-0-	-610	-0-	712	1	10166	3	Y	656	628	1			43
							722	9									

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
11	5400	X	3417	-0-	-1983	-0-	273	1	2994	3	Y	83	89	1			13
							59	4	91	9							
12	7223	X	3858	-0-	-3365	-0-	298	1	3297	3	Y	188	184	1			17
							56	4	207	9							
01	7223	X	5187	-0-	-2036	-0-	397	1	4587	3	Y	97	100	1			14
							96	4	107	9							
02	6524	X	3191	-0-	-3333	-0-	277	1	2804	3	Y	47	54	1			7
							58	4	52	9							
03	6727	X	3772	-0-	-2955	-0-	295	1	3285	3	Y	133	121	1			19
							46	4	146	9							
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	382	1	5211	3	Y	361	356	1			24
							145	4	397	9							

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
11	4590	X	3594	-0-	-996	-0-	288	1	3157	3	Y	79	81	1			12
							62	4	87	9							
12	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	301	1	3338	3	Y	35	44	1			3
							57	4	39	9							
01	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	377	1	4359	3	Y	-0-	3	1			-0-
							91	4									
02	4816	X	4445	-0-	-371	-0-	391	1	3965	3	Y	7	6	1			1
							81	4	8	9							
03	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	392	1	4370	3	Y	127	110	1			18
							61	4	140	9							
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	751	1	10234	3	Y	198	203	1			13
							284	4	218	9							

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
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	19	1	208	3	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
12	465	N	226	-0-	-239	-0-	16	1	181	3	Y	24	22	1			2
							3	4	26	9							
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	Y	28	26	1			4
							10	4	31	9							
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	20	21	1			3
							4	4	22	9							
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	31	30	1			4
							6	4	34	9							
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	28	1	381	3	Y	22	25	1			1
							11	4	24	9							

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
11	10560	X	7083	-0-	-3477	-0-	571	1	6267	3	Y	111	108	1			17
							123	4	122	9							
12	10912	X	6753	-0-	-4159	-0-	539	1	5977	3	Y	124	130	1			11
							101	4	136	9							
01	10912	X	5450	-0-	-5462	-0-	424	1	4893	3	Y	27	34	1			4
							103	4	30	9							
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	2	6	1			-0-
03	7316	X	398	-0-	-6918	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	613	1	8355	3	Y	60	56	1			4
							232	4	66	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

11	7710	X	4614	-0-	-3096	-0-	378	1	4154	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
12	7967	X	5819	-0-	-2148	-0-	472	1	5230	3	Y	25	23	1			2
							89	4	28	9							
01	7967	X	6351	-0-	-1616	-0-	488	1	5637	3	Y	98	86	1			14
							118	4	108	9							
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	636	1	6445	3	Y	64	68	1			10
							132	4	70	9							
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	550	1	6135	3	Y	140	130	1			20
							86	4	154	9							
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	402	1	5481	3	Y	117	129	1			8
							152	4	129	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

11	4590	X	2860	-0-	-1730	-0-	294	1	2491	3	Y	30	33	1			2
							42	4	33	9							
12	4743	X	2760	-0-	-1983	-0-	341	1	2415	3	Y	1	3	1			-0-
							3	4	1	9							
01	4743	X	2755	-0-	-1988	-0-	354	1	2382	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
02	2996	X	2406	-0-	-590	-0-	298	1	2101	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	1818	-0-	-1032	-0-	184	1	1573	3	Y	55	49	1			6
							61	9									

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

11	23490	X	14690	-0-	-8800	-0-	1496	1	12689	3	Y	263	269	1			17
							216	4	289	9							
12	24273	X	10486	-0-	-13787	-0-	1266	1	8971	3	Y	216	205	1			28
							11	4	238	9							
01	23994	X	9341	-0-	-14653	-0-	1185	1	7967	3	Y	172	181	1			19
							189	9									
02	17808	X	8164	-0-	-9644	-0-	995	1	7003	3	Y	151	151	1			19
							166	9									
03	16616	X	6502	-0-	-10114	-0-	732	1	5755	3	Y	14	32	1			1
							15	9									
04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	1633	1	13973	3	Y	231	207	1			25
							254	9									

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
11	9510	X	5425	-0-	-4085	-0-	444	1	4878	3	Y	6	5	1			1
							96	4	7	9							
12	9827	X	5661	-0-	-4166	-0-	458	1	5076	3	Y	37	35	1			3
							86	4	41	9							
01	9827	X	6216	-0-	-3611	-0-	483	1	5575	3	Y	37	35	1			5
							117	4	41	9							
02	6188	X	3778	-0-	-2410	-0-	330	1	3338	3	Y	38	37	1			6
							68	4	42	9							
03	6324	X	2271	-0-	-4053	-0-	182	1	2031	3	Y	26	28	1			4
							29	4	29	9							
04	6030	X	1706	-0-	-4324	-0-	113	1	1533	3	Y	15	18	1			1
							43	4	17	9							

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
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1039	1	8810	3	Y	647	632	1			41
							150	4	712	9							
12	10044	X	8730	-0-	-1314	-0-	1023	1	7249	3	Y	408	397	1			52
							9	4	449	9							
01	10044	X	7594	-0-	-2450	-0-	937	1	6303	3	Y	322	338	1			36
							354	9									
02	9996	X	9887	-0-	-109	-0-	1203	1	8471	3	Y	194	206	1			24
							213	9									
03	11067	X	8782	-0-	-2285	-0-	940	1	7390	3	Y	411	399	1			36
							452	9									
04	10710	X	9002	-0-	-1708	-0-	890	1	7620	3	Y	447	435	1			48
							492	9									

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	2308	-0-	-6182	-0-	188	1	2064	3	Y	14	12	1			2
							41	4	15	9							
12	8773	X	4078	-0-	-4695	-0-	332	1	3682	3	Y	2	4	1			-0-
							62	4	2	9							
01	8773	X	4404	-0-	-4369	-0-	344	1	3976	3	Y	1	1	1			-0-
							83	4	1	9							
02	4844	X	2414	-0-	-2430	-0-	213	1	2157	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	5270	X	3544	-0-	-1726	-0-	288	1	3209	3	Y	2	2	1			-0-
							45	4	2	9							
04	4260	X	547	-0-	-3713	-0-	36	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							14	4	1	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 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
11	14130	X	11434	-0-	-2696	-0-	923	1	10132	3	Y	164	155	1			25
							199	4	180	9							
12	14601	X	12176	-0-	-2425	-0-	986	1	10922	3	Y	75	93	1			7
							185	4	83	9							
01	14601	X	12031	-0-	-2570	-0-	941	1	10862	3	Y	-0-	7	1			-0-
							228	4									
02	12684	X	11006	-0-	-1678	-0-	971	1	9833	3	Y	-0-					-0-
							202	4									
03	14043	X	11830	-0-	-2213	-0-	956	1	10657	3	Y	61	52	1			9
							150	4	67	9							
04	11790	X	1382	-0-	-10408	-0-	90	1	1225	3	Y	30	37	1			2
							34	4	33	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	6961	-0-	-5159	-0-	570	1	6258	3	Y	9	10	1			1
							123	4	10	9							
12	12524	X	7530	-0-	-4994	-0-	606	1	6711	3	Y	90	83	1			8
							114	4	99	9							
01	12524	X	7665	-0-	-4859	-0-	595	1	6869	3	Y	52	53	1			7
							144	4	57	9							
02	8316	X	6616	-0-	-1700	-0-	581	1	5890	3	Y	22	26	1			3
							121	4	24	9							
03	8246	X	7995	-0-	-251	-0-	633	1	7058	3	Y	186	163	1			26
							99	4	205	9							
04	7410	X	982	-0-	-6428	-0-	65	1	883	3	Y	9	34	1			1
							24	4	10	9							

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
01	6045	X	59	-0-	-5986	-0-	1	1	14	3	Y	40	35	1			5
							44	9									
02	5460	X	3567	-0-	-1893	-0-	163	1	2746	3	Y	582	547	1			40
							18	4	640	9							
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	233	1	3776	3	Y	780	738	1			82
							27	4	858	9							
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	220	1	3719	3	Y	496	508	1			70
							26	4	546	9							

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	40	35	1			5
02	3108	X	1295	-0-	-1813	-0-	52	1	870	3	Y	334	317	1			22
							6	4	367	9							
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	3	Y	364	348	1			38
							11	4	400	9							
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	274	274	1			38
							7	4	301	9							

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	5068	X	1981	-0-	-3087	-0-	104	1	1759	3	Y	96	88	1			8
							12	4	106	9							
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	399	1	6470	3	Y	533	483	1			58
							47	4	586	9							
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	267	1	4498	3	Y	407	406	1			59
							31	4	448	9							

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
11	14250	X	11772	-0-		-2478		-0-	1115	1	9456	3	Y	945	957	1			60
									161	4	1040	9							
12	13454	X	11256	-0-		-2198		-0-	1249	1	8853	3	Y	1039	966	1			133
									11	4	1143	9							
01	13454	X	12636	-0-		-818		-0-	1539	1	10350	3	Y	679	735	1			77
									747	9									
02	11451	X	11451	-0-		-0-		-0-	1302	1	9162	3	Y	897	862	1			112
									987	9									
03	12152	X	9757	-0-		-2395		-0-	996	1	7835	3	Y	842	879	1			75
									926	9									
04	12240	X	9514	-0-		-2726		-0-	896	1	7670	3	Y	862	844	1			93
									948	9									

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
11	7680	X	5409	-0-		-2271		-0-	500	1	4245	3	Y	538	549	1			34
									72	4	592	9							
12	6386	X	4805	-0-		-1581		-0-	520	1	3685	3	Y	541	506	1			69
									5	4	595	9							
01	6386	X	4869	-0-		-1517		-0-	572	1	3844	3	Y	412	435	1			46
									453	9									
02	5432	X	4487	-0-		-945		-0-	481	1	3387	3	Y	563	539	1			70
									619	9									
03	5766	X	5326	-0-		-440		-0-	489	1	3848	3	Y	899	889	1			80
									989	9									
04	5400	X	5267	-0-		-133		-0-	461	1	3947	3	Y	781	777	1			84
									859	9									

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

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
11	12720	X	7913	-0-		-4807		-0-	729	1	6184	3	Y	814	827	1			52
									105	4	895	9							
12	9672	X	8429	-0-		-1243		-0-	920	1	6520	3	Y	892	830	1			114
									8	4	981	9							
01	9672	X	8519	-0-		-1153		-0-	978	1	6580	3	Y	874	889	1			99
									961	9									
02	7420	X	7061	-0-		-359		-0-	783	1	5513	3	Y	695	707	1			87
									765	9									
03	9266	X	9266	-0-		-0-		-0-	922	1	7251	3	Y	994	993	1			88
									1093	9									
04	8279	X	8279	-0-		-0-		-0-	778	1	6662	3	Y	763	769	1			82
									839	9									

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

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
11	9180	X	4098	-0-		-5082		-0-	371	1	3148	3	Y	477	491	1			30
									54	4	525	9							
12	4867	X	3779	-0-		-1088		-0-	387	1	2743	3	Y	587	542	1			75
									3	4	646	9							
01	4867	X	3789	-0-		-1078		-0-	414	1	2786	3	Y	535	550	1			60
									589	9									
02	3836	X	3251	-0-		-585		-0-	343	1	2415	3	Y	448	452	1			56
									493	9									
03	6501	X	6501	-0-		-0-		-0-	642	1	5049	3	Y	736	727	1			65
									810	9									
04	6501	X	6501	-0-		-0-		-0-	597	1	5108	3	Y	724	711	1			78
									796	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	4945	-0-	-3335	-0-	379	1	3211	3	Y	1182	1211	1			75
							55	4	1300	9							
12	6541	X	6282	-0-	-259	-0-	571	1	4048	3	Y	1507	1390	1			192
							5	4	1658	9							
01	6324	X	5789	-0-	-535	-0-	568	1	3818	3	Y	1275	1323	1			144
							1403	9									
02	5712	X	4607	-0-	-1105	-0-	414	1	2913	3	Y	1164	1163	1			145
							1280	9									
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	645	1	5069	3	Y	1236	1271	1			110
							1360	9									
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	595	1	5095	3	Y	1187	1169	1			128
							1306	9									

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. (I) GAS 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	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	1075	1	9118	3	Y	1365	1327	1			86
							155	4	1502	9							
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	1322	1	9368	3	Y	1142	1082	1			146
							12	4	1256	9							
01	12648	X	12582	-0-	-66	-0-	1437	1	9663	3	Y	1347	1341	1			152
							1482	9									
02	11424	X	10810	-0-	-614	-0-	1177	1	8281	3	Y	1229	1228	1			153
							1352	9									
03	12648	X	11439	-0-	-1209	-0-	1175	1	9244	3	Y	927	998	1			82
							1020	9									
04	12180	X	11577	-0-	-603	-0-	1137	1	9734	3	Y	642	655	1			69
							706	9									

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 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
11	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	2394	1	26284	3	Y	400	363	1			60
							516	4	440	9							
12	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	2321	1	25716	3	Y	520	533	1			47
							436	4	572	9							
01	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	2018	1	23307	3	Y	377	370	1			54
							489	4	415	9							
02	27664	X	21989	-0-	-5675	-0-	1908	1	19332	3	Y	320	326	1			48
							397	4	352	9							
03	30628	X	22502	-0-	-8126	-0-	1803	1	20096	3	Y	291	298	1			41
							283	4	320	9							
04	29640	X	19791	-0-	-9849	-0-	1299	1	17705	3	Y	269	292	1			18
							491	4	296	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19980	X	17682	-0-	-2298	-0-	1421	1	15604	3	Y	318	290	1			48
							307	4	350	9							
12	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	1664	1	18437	3	Y	456	463	1			41
							313	4	502	9							
01	20646	X	20600	-0-	-46	-0-	1560	1	18013	3	Y	590	546	1			85
							378	4	649	9							
02	17948	X	17070	-0-	-878	-0-	1487	1	15066	3	Y	189	246	1			28
							309	4	208	9							
03	20925	X	16795	-0-	-4130	-0-	1351	1	15060	3	Y	156	162	1			22
							212	4	172	9							
04	20250	X	14291	-0-	-5959	-0-	949	1	12938	3	Y	41	60	1			3
							359	4	45	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16936	X	16936	-0-		-0-	-0-	1340	1	14715	3	Y	538	499	1			81
								289	4	592	9							
12	30814	X	22384	-0-		-8430	-0-	1742	1	19307	3	Y	916	915	1			82
								327	4	1008	9							
01	30814	X	20992	-0-		-9822	-0-	1569	1	18121	3	Y	838	800	1			120
								380	4	922	9							
02	27832	X	17016	-0-		-10816	-0-	1433	1	14514	3	Y	701	716	1			105
								298	4	771	9							
03	22382	X	12512	-0-		-9870	-0-	982	1	10952	3	Y	385	436	1			54
								154	4	424	9							
04	21660	X	18492	-0-		-3168	-0-	1188	1	16193	3	Y	602	617	1			39
								449	4	662	9							

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	11920	-0-		-5300	-0-	934	1	10253	3	Y	484	444	1			73
								201	4	532	9							
12	17794	X	9289	-0-		-8505	-0-	735	1	8150	3	Y	242	293	1			22
								138	4	266	9							
01	17794	X	8570	-0-		-9224	-0-	654	1	7557	3	Y	183	179	1			26
								158	4	201	9							
02	15652	X	8473	-0-		-7179	-0-	731	1	7405	3	Y	168	169	1			25
								152	4	185	9							
03	15934	X	9285	-0-		-6649	-0-	745	1	8304	3	Y	108	118	1			15
								117	4	119	9							
04	11910	X	8190	-0-		-3720	-0-	536	1	7306	3	Y	132	138	1			9
								203	4	145	9							

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	15100	-0-		-4760	-0-	1222	1	13415	3	Y	181	198	1			27
								264	4	199	9							
12	20522	X	16985	-0-		-3537	-0-	1360	1	15076	3	Y	266	269	1			24
								256	4	293	9							
01	19871	X	15762	-0-		-4109	-0-	1181	1	13637	3	Y	598	536	1			86
								286	4	658	9							
02	17696	X	15083	-0-		-2613	-0-	1272	1	12888	3	Y	599	595	1			90
								264	4	659	9							
03	18042	X	16407	-0-		-1635	-0-	1293	1	14414	3	Y	452	479	1			63
								203	4	497	9							
04	16440	X	13833	-0-		-2607	-0-	889	1	12115	3	Y	448	482	1			29
								336	4	493	9							

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	18081	-0-		-2709	-0-	1433	1	15730	3	Y	554	513	1			83
								309	4	609	9							
12	21018	X	14937	-0-		-6081	-0-	1179	1	13066	3	Y	427	472	1			38
								222	4	470	9							
01	21018	X	15670	-0-		-5348	-0-	1189	1	13725	3	Y	425	402	1			61
								288	4	468	9							
02	18284	X	13092	-0-		-5192	-0-	1121	1	11352	3	Y	351	359	1			53
								233	4	386	9							
03	18910	X	15523	-0-		-3387	-0-	1237	1	13786	3	Y	278	292	1			39
								194	4	306	9							
04	18090	X	5708	-0-		-12382	-0-	372	1	5071	3	Y	113	145	1			7
								141	4	124	9							

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
11	151260	X	91420	-0-	-59840	-0-	3075	1	73320	3	Y	12057	12548	0			322
							1762	4	13263	9							
12	138105	X	112705	-0-	-25400	-0-	4434	1	93213	3	Y	11964	11952	0			334
							1898	4	13160	9							
01	123039	X	103381	-0-	-19658	-0-	4652	1	85472	3	Y	10395	10260	0			469
							1822	4	11435	9							
02	100240	X	87205	-0-	-13035	-0-	4408	1	73163	3	Y	8187	8295	0			361
							628	4	9006	9							
03	110980	X	73751	-0-	-37229	-0-	3572	1	61390	3	Y	6868	6951	0			278
							1234	4	7555	9							
04	107400	X	NO RPT	-0-	-107400	-0-					Y	NO RPT					278

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
11	122040	X	75791	-0-	-46249	-0-	2584	1	61610	3	Y	9197	9592	0			246
							1480	4	10117	9							
12	126108	X	76067	-0-	-50041	-0-	2970	1	62434	3	Y	8538	8545	0			239
							1271	4	9392	9							
01	126108	X	69894	-0-	-56214	-0-	3103	1	57006	3	Y	7791	7678	0			352
							1215	4	8570	9							
02	76188	X	58682	-0-	-17506	-0-	2921	1	48472	3	Y	6248	6324	0			276
							416	4	6873	9							
03	84351	X	55257	-0-	-29094	-0-	2675	1	45983	3	Y	5159	5226	0			209
							924	4	5675	9							
04	75780	X	NO RPT	-0-	-75780	-0-					Y	NO RPT					209

WASHBURN RANCH 02 C WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148260	X	96913	-0-	-51347	-0-	3403	1	81151	3	Y	9463	9881	0			253
							1950	4	10409	9							
12	133083	X	91018	-0-	-42065	-0-	3613	1	75954	3	Y	9004	9005	0			252
							1547	4	9904	9							
01	128898	X	86900	-0-	-41998	-0-	3956	1	72676	3	Y	7926	7820	0			358
							1549	4	8719	9							
02	98280	X	72742	-0-	-25538	-0-	3712	1	61602	3	Y	6272	6353	0			277
							529	4	6899	9							
03	108810	X	64309	-0-	-44501	-0-	3137	1	53924	3	Y	5604	5654	0			227
							1084	4	6164	9							
04	96900	X	NO RPT	-0-	-96900	-0-					Y	NO RPT					227

WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154890	X	113249	-0-	-41641	-0-	3797	1	90552	3	Y	15204	15832	0			406
							2176	4	16724	9							
12	139810	X	106477	-0-	-33333	-0-	4179	1	87847	3	Y	11511	11595	0			322
							1789	4	12662	9							
01	124155	X	102228	-0-	-21927	-0-	4628	1	85018	3	Y	9791	9671	0			442
							1812	4	10770	9							
02	99064	X	82188	-0-	-16876	-0-	4169	1	69189	3	Y	7487	7599	0			330
							594	4	8236	9							
03	109678	X	75691	-0-	-33987	-0-	3715	1	63849	3	Y	6222	6300	0			252
							1283	4	6844	9							
04	106140	X	NO RPT	-0-	-106140	-0-					Y	NO RPT					252

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
11	129540	X	68558	-0-	-60982	-0-	2393	1	57069	3	Y	7023	7329	0			188
							1371	4	7725	9							
12	116002	X	70083	-0-	-45919	-0-	2795	1	58766	3	Y	6659	6661	0			186
							1197	4	7325	9							
01	102796	X	64193	-0-	-38603	-0-	2896	1	53209	3	Y	6322	6223	0			285
							1134	4	6954	9							
02	67788	X	54438	-0-	-13350	-0-	2749	1	45617	3	Y	5164	5221	0			228
							392	4	5680	9							
03	75051	X	51653	-0-	-23398	-0-	2531	1	43499	3	Y	4317	4370	0			175
							874	4	4749	9							
04	68550	X	NO RPT	-0-	-68550	-0-					Y	NO RPT					175

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
11	148200	X	98258	-0-	-49942	-0-	3283	1	78296	3	Y	13453	13944	0			359
							1881	4	14798	9							
12	135687	X	120116	-0-	-15571	-0-	4712	1	99063	3	Y	13022	13017	0			364
							2017	4	14324	9							
01	125333	X	109422	-0-	-15911	-0-	4917	1	90326	3	Y	11140	11001	0			503
							1925	4	12254	9							
02	99680	X	91041	-0-	-8639	-0-	4592	1	76208	3	Y	8715	8834	0			384
							654	4	9587	9							
03	120125	X	80454	-0-	-39671	-0-	3904	1	67092	3	Y	7373	7458	0			299
							1348	4	8110	9							
04	116250	X	NO RPT	-0-	-116250	-0-					Y	NO RPT					299

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125100	X	71145	-0-	-53955	-0-	2486	1	59276	3	Y	7235	7552	0			193
							1424	4	7959	9							
12	114979	X	72090	-0-	-42889	-0-	2882	1	60592	3	Y	6711	6716	0			188
							1234	4	7382	9							
01	101153	X	67039	-0-	-34114	-0-	3023	1	55543	3	Y	6626	6515	0			299
							1184	4	7289	9							
02	69020	X	56290	-0-	-12730	-0-	2834	1	47040	3	Y	5465	5523	0			241
							404	4	6012	9							
03	76415	X	51180	-0-	-25235	-0-	2497	1	42913	3	Y	4462	4522	0			181
							862	4	4908	9							
04	71160	X	NO RPT	-0-	-71160	-0-					Y	NO RPT					181

WASHBURN RANCH 02 E WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156210	X	100331	-0-	-55879	-0-	3525	1	84068	3	Y	9744	10158	0			260
							2020	4	10718	9							
12	162936	X	94765	-0-	-68171	-0-	3734	1	78492	3	Y	9946	9928	0			278
							1598	4	10941	9							
01	147281	X	91439	-0-	-55842	-0-	4105	1	75409	3	Y	9380	9235	0			423
							1607	4	10318	9							
02	99680	X	79445	-0-	-20235	-0-	4009	1	66527	3	Y	7580	7669	0			334
							571	4	8338	9							
03	110360	X	71321	-0-	-39039	-0-	3465	1	59555	3	Y	6458	6530	0			262
							1197	4	7104	9							
04	100320	X	NO RPT	-0-	-100320	-0-					Y	NO RPT					262

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38400	X	9927	-0-	-28473	-0-	291	1	6940	3	Y	2299	2392	0			61
							167	4	2529	9							
12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	315	1	6621	3	Y	2322	2318	0			65
							135	4	2554	9							
01	32736	X	7243	-0-	-25493	-0-	258	1	4747	3	Y	1943	1920	0			88
							101	4	2137	9							
02	22988	X	8768	-0-	-14220	-0-	347	1	5754	3	Y	2380	2363	0			105
							49	4	2618	9							
03	12493	X	8192	-0-	-4301	-0-	325	1	5587	3	Y	1971	1996	0			80
							112	4	2168	9							
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					80

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25740	X	8380	-0-	-17360	-0-	270	1	6449	3	Y	1369	1422	0			37
							155	4	1506	9							
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	281	1	5910	3	Y	1461	1457	0			41
							120	4	1607	9							
01	23374	X	6130	-0-	-17244	-0-	245	1	4506	3	Y	1166	1154	0			53
							96	4	1283	9							
02	18060	X	6325	-0-	-11735	-0-	277	1	4603	3	Y	1277	1274	0			56
							40	4	1405	9							
03	9114	X	7575	-0-	-1539	-0-	336	1	5769	3	Y	1231	1237	0			50
							116	4	1354	9							
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	100200	X	10064	-0-	-90136	-0-	519	1	5920	3	Y	3270	3270	1			128
							28	4	3597	9							
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	524	1	5759	3	Y	3468	3540	1			56
							15	4	3815	9							
01	24304	X	9924	-0-	-14380	-0-	532	1	6129	3	Y	2920	2913	1			63
							51	4	3212	9							
02	18788	X	9145	-0-	-9643	-0-	1184	1	4797	3	Y	2871	2812	1			122
							6	4	3158	9							
03	10974	X	9182	-0-	-1792	-0-	1170	1	4713	3	Y	2900	2985	1			37
							109	4	3190	9							
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	18480	X	689	-0-	-17791	-0-	26	1	610	3	Y	40	47	0			1
							9	4	44	9							
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	44	44	0			1
							8	4	48	9							
01	8618	X	3050	-0-	-5568	-0-	149	1	2737	3	Y	105	101	0			5
							48	4	116	9							
02	5964	X	1362	-0-	-4602	-0-	76	1	1260	3	Y	18	22	0			1
							6	4	20	9							
03	2883	X	253	-0-	-2630	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	0			-0-
							4	4	12	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	3	Y	175	191	0			4
							33	4	193	9							
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	3	Y	397	390	0			11
							23	4	437	9							
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	3	Y	921	890	0			42
							37	4	1013	9							
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	Y	743	752	0			33
							3	4	817	9							
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	89	118	0			4
							10	4	98	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 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
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									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	798	3	8	4	Y	338	336	1			9
							372	9									
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	929	3	4	4	Y	361	362	1			8
							397	9									
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	4	Y	401	400	1			9
							441	9									
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1266	3	12	4	Y	353	354	1			8
							388	9									

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
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
01	2294	X	1569	-0-	-725	-0-	1152	3	417	9	Y	379	369	1			42
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	1296	3	215	9	Y	195	208	1			29
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1442	3	201	9	Y	183	193	1	3	8	16
04	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	778	3	292	9	Y	265	256	1			25

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
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
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1221	3	551	9	Y	501	508	1			58
02	1708	X	1457	-0-	-251	-0-	938	3	519	9	Y	472	466	1			64
03	1891	X	1591	-0-	-300	-0-	978	3	613	9	Y	557	573	1			48
04	1800	X	1612	-0-	-188	-0-	983	3	629	9	Y	572	565	1			55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	26	1	50	3	Y	272	273	1			41
							299	9									
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	7	1	98	3	Y	231	239	1			33
							254	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	206	202	1			37
							227	9									
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	11	1	63	3	Y	54	78	1			13
							59	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	682	N	194	-0-	-488	-0-	11	1	23	3	Y	145	149	1			22
							160	9									
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	6	1	69	3	Y	145	147	1			20
							160	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	191	178	1			33
							210	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	277	266	1			44
							305	9									

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	7	1	537	3	Y	487	443	1	26	8	85
							536	9									
02	1148	N	341	-0-	-807	-0-	2	1	166	3	Y	157	181	1	14	8	47
							173	9									
03	1271	N	719	-0-	-552	-0-	8	1	543	3	Y	153	154	1	24	8	22
							168	9									
04	1050	N	680	-0-	-370	-0-	6	1	543	3	Y	119	117	1			24
							131	9									

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	51	1	4187	3	Y	458	414	1			80
							504	9									
02	4340	X	3319	-0-	-1021	-0-	47	1	2719	3	Y	503	464	1			119
							553	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	46	1	3264	3	Y	693	711	1			101
							762	9									
04	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	37	1	3585	3	Y	638	614	1			125
							702	9									

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
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									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	5	1	399	3	Y	206	210	1			40
							227	9									
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	4	1	277	3	Y	306	275	1			71
							337	9									
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	3	1	225	3	Y	254	285	1			40
							279	9									
04	600	N	345	-0-	-255	-0-	1	1	136	3	Y	189	190	1			39
							208	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
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
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									
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	2	1	195	3	Y	281	279	1			54
							309	9									
02	952	N	662	-0-	-290	-0-	5	1	292	3	Y	332	307	1			79
							365	9									
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	1	1	105	3	Y	427	443	1			63
							470	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	Y	314	313	1			64
							345	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1519	X	996	-0-	-523	-0-	736	3	260	9	Y	236	243	1			27
02	1372	X	1137	-0-	-235	-0-	955	3	182	9	Y	165	160	1			32
03	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1143	3	237	9	Y	215	204	1			43
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	962	3	332	9	Y	302	277	1			68

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5425	X	609	-0-	-4816	-0-	437	3	5	4	Y	152	155	1			4
							167	9									
02	5068	X	288	-0-	-4780	-0-	162	3	1	4	Y	114	115	1			3
							125	9									
03	5611	X	1651	-0-	-3960	-0-	1310	3	22	4	Y	290	287	1			6
							319	9									
04	5430	X	1112	-0-	-4318	-0-	859	3	11	4	Y	220	221	1			5
							242	9									

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 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
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									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	1897	3	18	4	Y	267	264	1			7
							294	9									
02	2044	N	2033	-0-	-11	-0-	1758	3	8	4	Y	243	244	1			6
							267	9									
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	1819	3	27	4	Y	216	217	1			5
							238	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1925	3	18	4	Y	233	233	1			5
							256	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 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
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									
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	928	3	10	4	Y	562	557	1			15
							618	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	989	3	5	4	Y	583	585	1			13
							641	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1202	3	18	4	Y	515	517	1			11
							567	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	4	Y	528	528	1			11
							581	9									

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
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									
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	866	3	6	4	Y	393	389	1			10
							432	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	733	3	4	4	Y	343	345	1			8
							377	9									
03	1178	N	570	-0-	-608	-0-	425	3	6	4	Y	126	131	1			3
							139	9									
04	1260	N	130	-0-	-1130	-0-	65	3	65	9	Y	59	61	1			1

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
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									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	397	3	5	4	Y	137	141	1			4
							151	9									
02	924	N	1	-0-	-923	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					4
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	939	3	8	4	Y	372	368	1			8
							409	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	566	515	1			77
							623	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	547	548	1			76
							602	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	468	459	1			85
							515	9									
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	9	1	83	3	Y	111	168	1			28
							122	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2111	2	682	9	Y	620	704	1			394
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1751	2	553	9	Y	503	384	1			513
03	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	1783	2	603	9	Y	548	620	1			441
04	3150	X	1955	-0-	-1195	-0-	1163	2	792	9	Y	720	686	1			475

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

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							
01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	948	1	3949	3	Y	566	528	1	1	8	134
							177	4	623	9							
02	5236	X	4816	-0-	-420	-0-	729	1	3499	3	Y	492	519	1			107
							47	4	541	9							
03	5797	X	5020	-0-	-777	-0-	1394	1	2984	3	Y	545	530	1			122
							42	4	600	9							
04	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	735	1	3368	3	Y	530	493	1	7	8	152
							251	4	583	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

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							
01	4309	X	3992	-0-	-317	-0-	666	1	2773	3	Y	390	405	1			92
							124	4	429	9							
02	3976	X	3898	-0-	-78	-0-	586	1	2813	3	Y	419	420	1			91
							38	4	461	9							
03	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	1150	1	2462	3	Y	384	389	1			86
							34	4	422	9							
04	4260	X	4088	-0-	-172	-0-	613	1	2807	3	Y	417	382	1			121
							209	4	459	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530

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							
01	10230	X	9279	-0-	-951	-0-	699	1	7826	3	Y	681	698	1			49
							5	4	749	9							
02	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	2083	1	6733	3	Y	682	673	1			58
							10	4	750	9							
03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	813	1	9057	3	Y	668	640	1			86
							16	4	735	9							
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	475	1	8501	3	Y	643	667	1			62
							38	4	707	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. 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
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							
01	5270	X	4140	-0-		-1130	-0-	636	1	2650	3	Y	668	661	1			158
								119	4	735	9							
02	4928	X	3856	-0-		-1072	-0-	544	1	2611	3	Y	605	632	1			131
								35	4	666	9							
03	6056	X	6056	-0-		-0-	-0-	1534	1	3282	3	Y	1085	974	1			242
								46	4	1194	9							
04	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-	795	1	3641	3	Y	828	830	1			240
								271	4	911	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029

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
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							
01	9145	X	7485	-0-		-1660	-0-	557	1	6240	3	Y	622	635	1			45
								4	4	684	9							
02	8260	X	7068	-0-		-1192	-0-	1536	1	4963	3	Y	511	513	1			43
								7	4	562	9							
03	9145	X	7988	-0-		-1157	-0-	612	1	6813	3	Y	501	480	1			64
								12	4	551	9							
04	7740	X	7235	-0-		-505	-0-	345	1	6162	3	Y	636	638	1			62
								28	4	700	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

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
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							
01	7161	X	6172	-0-		-989	-0-	468	1	5240	3	Y	418	449	1			30
								4	4	460	9							
02	6412	X	5035	-0-		-1377	-0-	1105	1	3572	3	Y	321	324	1			27
								5	4	353	9							
03	6727	X	6235	-0-		-492	-0-	468	1	5211	3	Y	497	460	1			64
								9	4	547	9							
04	6510	X	5865	-0-		-645	-0-	278	1	4978	3	Y	534	546	1			52
								22	4	587	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149

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
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							
01	4371	X	3979	-0-		-392	-0-	269	1	3013	3	Y	632	648	1			45
								2	4	695	9							
02	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	719	1	2322	3	Y	570	567	1			48
								3	4	627	9							
03	3627	X	3556	-0-		-71	-0-	243	1	2703	3	Y	550	527	1			71
								5	4	605	9							
04	3510	X	3248	-0-		-262	-0-	138	1	2472	3	Y	570	586	1			55
								11	4	627	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	820	1	1732	3	Y	1220	1129	1			462
							3376	4	1342	9							
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1020	1	2256	3	Y	1118	700	1			880
							2626	4	1230	9							
03	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	708	1	1658	3	Y	1325	1837	1			368
							7556	4	1458	9							
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	159	1	690	3	Y	479	710	1			137
							145	4	527	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

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
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							
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	576	1	2401	3	Y	663	611	1			157
							108	4	729	9							
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	562	1	2698	3	Y	607	632	1			132
							36	4	668	9							
03	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	858	1	1837	3	Y	648	635	1			145
							26	4	713	9							
04	3690	X	2669	-0-	-1021	-0-	364	1	1669	3	Y	465	475	1			135
							124	4	512	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7557 - 18969

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
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							
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	604	1	6759	3	Y	446	465	1			32
							5	4	491	9							
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1460	1	4717	3	Y	446	440	1			38
							7	4	491	9							
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	619	1	6891	3	Y	456	435	1			59
							12	4	502	9							
04	7620	X	7433	-0-	-187	-0-	363	1	6490	3	Y	501	511	1			49
							29	4	551	9							

DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

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
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							
01	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	3525	1	261	3	Y	685	661	1			84
							189	4	754	9							
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	2760	1	1400	3	Y	595	606	1			73
							75	4	655	9							
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	2733	1	1280	3	Y	526	540	1			59
							122	4	579	9							
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1874	1	2223	3	Y	603	592	1			70
							18	4	663	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

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
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						
01	6572	X	5841	-0-	-731	-0-	302	1	222	3	Y	583	549	1		138
							4676	4	641	9						
02	5936	X	5374	-0-	-562	-0-	2278	1	1234	3	Y	690	684	1		144
							1103	4	759	9						
03	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	497	1	933	3	Y	643	565	1		222
							3626	4	707	9						
04	6300	X	5424	-0-	-876	-0-	2129	1	2525	3	Y	566	524	1		264
							147	4	623	9						

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

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
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						
01	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	230	1	2573	3	Y	921	931	1		66
							2	4	1013	9						
02	3500	X	3060	-0-	-440	-0-	583	1	1885	3	Y	535	556	1		45
							3	4	589	9						
03	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	233	1	2594	3	Y	664	624	1		85
							5	4	730	9						
04	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	142	1	2539	3	Y	671	691	1		65
							11	4	738	9						

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022

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
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						
01	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	453	1	5071	3	Y	439	452	1		32
							4	4	483	9						
02	5516	X	5395	-0-	-121	-0-	1163	1	3759	3	Y	425	421	1		36
							5	4	468	9						
03	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	438	1	4880	3	Y	453	431	1		58
							9	4	498	9						
04	5910	X	5530	-0-	-380	-0-	262	1	4678	3	Y	517	525	1		50
							21	4	569	9						

MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912

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
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								
01	5456	X	3471	-0-	-1985	-0-	218	1	2439	3	Y	739	760	1		40
							1	4	813	9						
02	4928	X	2553	-0-	-2375	-0-	383	1	1246	3	Y	824	798	1		66
							18	4	906	9						
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	367	1	4087	3	Y	780	811	1		35
							858	9								
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	203	1	3640	3	Y	705	704	1		36
							30	4	776	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641

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
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									
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	656	1	7342	3	Y	522	539	1			29
							4	4	574	9							
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	1815	1	5859	3	Y	656	632	1			53
							86	4	722	9							
03	9827	X	5519	-0-	-4308	-0-	396	1	4406	3	Y	652	675	1			30
							717	9									
04	9510	X	4905	-0-	-4605	-0-	220	1	3936	3	Y	652	649	1			33
							32	4	717	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

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
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							
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	669	1	7492	3	Y	782	783	1			56
							5	4	860	9							
02	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1733	1	5602	3	Y	616	620	1			52
							8	4	678	9							
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	660	1	7344	3	Y	632	603	1			81
							13	4	695	9							
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	407	1	7280	3	Y	576	601	1			56
							33	4	634	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156

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
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							
01	8432	X	8194	-0-	-238	-0-	552	1	6183	3	Y	1323	1325	1			95
							4	4	1455	9							
02	7952	X	7844	-0-	-108	-0-	1496	1	4835	3	Y	1369	1348	1			116
							7	4	1506	9							
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	708	1	7881	3	Y	1445	1375	1			186
							14	4	1590	9							
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	437	1	7818	3	Y	939	1034	1			91
							35	4	1033	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185

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
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							
01	11160	X	5120	-0-	-6040	-0-	362	1	4051	3	Y	640	659	1			46
							3	4	704	9							
02	8036	X	5281	-0-	-2755	-0-	1066	1	3445	3	Y	695	682	1			59
							5	4	765	9							
03	7688	X	4957	-0-	-2731	-0-	345	1	3843	3	Y	693	663	1			89
							7	4	762	9							
04	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	252	1	4512	3	Y	785	798	1			76
							20	4	864	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. (I) GAS 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	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									
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	1784	3	Y	246	243	1			104
							271	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1628	3	266	9	Y	242	253	1			93
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	92	1	1545	3	Y	282	267	1			108
							310	9									
04	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1587	3	277	9	Y	252	276	1			84

CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1798	N	533	-0-	-1265	-0-	268	3	265	9	Y	241	238	1			102
02	1764	N	337	-0-	-1427	-0-	69	3	268	9	Y	244	252	1			94
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	273	262	1			105
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	250	271	1			84

CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2108	X	1097	-0-	-1011	-0-	7	1	819	3	Y	246	243	1			104
							271	9									
02	3920	X	3327	-0-	-593	-0-	3062	3	265	9	Y	241	252	1			93
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	238	1	4013	3	Y	282	267	1			108
							310	9									
04	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3405	3	286	9	Y	260	281	1			87

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. (I) GAS 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	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									
01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1271	3	265	9	Y	241	241	1			102
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	231	244	1			89
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	151	182	1			58
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	118	137	1			39

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. (I) GAS 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	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									
01	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	20	1	1586	3	Y	507	470	1			104
							8	4	558	9							
02	2016	X	1794	-0-	-222	-0-	1267	3	30	4	Y	452	478	1			78
							497	9									
03	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	89	1	1494	3	Y	578	566	1			90
							636	9									
04	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	1396	3	578	9	Y	525	569	1			46

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. (I) GAS 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	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									
01	6541	X	3707	-0-	-2834	-0-	40	1	3121	3	Y	483	442	1			99
							15	4	531	9							
02	4928	X	3206	-0-	-1722	-0-	2656	3	63	4	Y	443	466	1			76
							487	9									
03	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	168	1	2851	3	Y	467	470	1			73
							514	9									
04	4680	X	2447	-0-	-2233	-0-	2084	3	363	9	Y	330	374	1			29

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. (I) GAS 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	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									
01	11005	X	6441	-0-	-4564	-0-	72	1	5768	3	Y	522	489	1			107
							27	4	574	9							
02	9324	X	6923	-0-	-2401	-0-	6265	3	150	4	Y	462	490	1			79
							508	9									
03	10323	X	6801	-0-	-3522	-0-	348	1	5877	3	Y	524	521	1			82
							576	9									
04	9960	X	6304	-0-	-3656	-0-	5737	3	567	9	Y	515	552	1			45

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. (I) GAS 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	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									
01	3689	X	2616	-0-	-1073	-0-	25	1	1998	3	Y	530	493	1			109
							10	4	583	9							
02	3332	X	2190	-0-	-1142	-0-	1636	3	38	4	Y	469	497	1			81
							516	9									
03	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	109	1	1842	3	Y	545	541	1			85
							600	9									
04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	1781	3	548	9	Y	498	540	1			43

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. (I) GAS 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	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									
01	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	21	1	1800	3	Y	507	470	1			104
							8	4	558	9							
02	2492	X	2163	-0-	-329	-0-	1627	3	39	4	Y	452	478	1			78
							497	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	107	1	1799	3	Y	578	566	1			90
							636	9									
04	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	1631	3	578	9	Y	525	569	1			46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	57	1	4539	3	Y	907	844	1			186
							22	4	998	9							
02	5824	X	4921	-0-	-903	-0-	3963	3	94	4	Y	785	836	1			135
							864	9									
03	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	271	1	4560	3	Y	877	875	1			137
							965	9									
04	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	4169	3	1005	9	Y	914	971	1			80

CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	546	508	1			112
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	450	485	1			77
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	66	3	319	9	Y	290	322	1			45
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	64	3	268	9	Y	244	268	1			21

CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	35	1	2781	3	Y	242	239	1			102
							266	9									
02	3752	X	2527	-0-	-1225	-0-	2257	3	270	9	Y	245	253	1			94
03	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	182	1	3076	3	Y	279	266	1			107
							307	9									
04	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	2699	3	276	9	Y	251	274	1			84

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	47	1	3707	3	Y	353	324	1			72
							18	4	388	9							
02	3948	X	3710	-0-	-238	-0-	3239	3	77	4	Y	358	369	1			61
							394	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	231	1	3894	3	Y	474	461	1			74
							521	9									
04	4080	X	4006	-0-	-74	-0-	3498	3	508	9	Y	462	496	1			40

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	5208	X	4537	-0-	-671	-0-	316	1	3537	3	Y	620	633	1			45
							2	4	682	9							
02	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	889	1	2872	3	Y	457	463	1			39
							4	4	503	9							
03	5084	X	5042	-0-	-42	-0-	373	1	4157	3	Y	459	439	1			59
							7	4	505	9							
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	229	1	4098	3	Y	508	518	1			49
							18	4	559	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 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
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									
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	362	3	21	4	Y	88	92	1			17
							97	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	304	3	15	4	Y	66	55	1			28
							73	9									
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	97	3	10	4	Y	29	46	1			11
							32	9									
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	229	3	18	4	Y	53	49	1			15
							58	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			33

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			102
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	5	1			97
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			92
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	4	1			141
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	22	1			120
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	52	3	Y	30	14	1			136
							33	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			97
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	55	5	1			147
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	82	3	43	9	Y	39	7	1			179
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	8	1			224
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	36	1			190
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	52	3	Y	29	21	1			198
							32	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	37	1	200	3	Y	213	207	1			23
							2	4	234	9							
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	215	215	1			23
							237	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	32	1	216	3	Y	151	161	1			13
							11	4	166	9							
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	245	244	1			14
							3	4	270	9							

SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	735	3	43	4	Y	219	259	1			43
							241	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	553	3	28	4	Y	233	177	1			99
							256	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	609	3	62	4	Y	207	228	1			78
							228	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	508	3	41	4	Y	234	246	1			66
							257	9									

SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 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
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									
01	744	N	298	-0-	-446	-0-	229	3	14	4	Y	50	109	1			10
							55	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	262	3	13	4	Y	63	46	1			27
							69	9									
03	1240	N	283	-0-	-957	-0-	190	3	19	4	Y	67	69	1			25
							74	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	299	3	24	4	Y	90	90	1			25
							99	9									

SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3100	N	4393	-0-	1293	1745	3888	3	230	4	Y	250	298	1			49
							275	9									
02	2800	N	3516	-0-	716	2461	3080	3	157	4	Y	254	195	1			108
							279	9									
03	6096	X	3635	-0-	-2461	-0-	3051	3	308	4	Y	251	265	1			94
							276	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2488	3	201	4	Y	276	293	1			77
							304	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	29	3	4	9	Y	4	1	1			3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	103	1	465	3	Y	264	259	1			28
							51	4	290	9							
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	118	1	392	3	Y	213	214	1			27
							30	4	234	9							
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	126	1	412	3	Y	224	233	1			18
							25	4	246	9							
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	117	1	407	3	Y	230	232	1			16
							26	4	253	9							

FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	359	1	355	3	Y	280	245	1			119
							308	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	316	1	326	3	Y	261	272	1			108
							287	9									
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	403	1	295	3	Y	233	234	1			107
							256	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	337	1	332	3	Y	238	227	1			118
							262	9									

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	330	3	16	4	Y	151	144	1			26
							166	9									
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	278	3	1	4	Y	119	130	1			15
							131	9									
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	84	1	218	3	Y	139	128	1			26
							23	4	153	9							
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	67	1	231	3	Y	146	146	1			26
							161	9									

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	220	3	11	4	Y	97	92	1			17
							107	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	189	3	1	4	Y	83	90	1			10
							91	9									
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	42	1	114	3	Y	82	77	1			15
							11	4	90	9							
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	45	1	155	3	Y	87	86	1			16
							96	9									

FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	328	1	325	3	Y	145	167	1			62
							160	9									
02	784	N	711	-0-	-73	-0-	281	1	290	3	Y	127	136	1			53
							140	9									
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	361	1	265	3	Y	98	106	1			45
							108	9									
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	300	1	298	3	Y	131	111	1			65
							144	9									

SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	276	3	15	4	Y	179	163	1			31
							197	9									
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	35	3	29	9	Y	26	54	1			3
03	341	N	57	-0-	-284	-0-	9	1	25	3	Y	18	18	1			3
							3	4	20	9							
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	317	3	8	4	Y	230	225	1			101
							253	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	4	Y	211	138	1			174
							232	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	936	3	41	4	Y	281	238	1			217
							309	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	242	260	1			199
							1	4	266	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	10261	X	6222	-0-	-4039	-0-	2589	1	2640	3	N	903	860	1			420
							993	9									
02	9268	X	6267	-0-	-3001	-0-	5410	3	857	9	N	779	844	1			355
03	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	10195	3	1371	9	N	1246	1039	1			562
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	7767	3	1169	9	N	1063	1339	1	1	8	285

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. (I) GAS 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	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									
01	10013	X	3467	-0-	-6546	-0-	715	1	2209	3	N	494	355	1			349
							543	9									
02	8148	X	3320	-0-	-4828	-0-	3083	3	237	9	N	215	334	1			230
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5376	3	782	9	N	711	545	1			396
04	5340	X	4419	-0-	-921	-0-	3713	3	706	9	N	642	849	1			189

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. (I) GAS 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	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									
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1112	1	2715	2	N	394	371	1			221
							433	9									
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1010	1	1933	2	N	399	370	1			250
							439	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1107	1	3995	2	N	508	555	1			203
							559	9									
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1071	1	2739	2	N	414	374	1			243
							455	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	390	1	4275	2	N	412	547	1			197
							453	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	384	1	2020	2	N	249	186	1			260
							274	9									
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	425	1	5502	2	N	831	923	1			168
							914	9									
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	412	1	2870	2	N	877	742	1			303
							965	9									

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
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									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	931	2	Y	44	48	1			1
							48	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	555	-0-	-405	-0-	535	2	20	9	Y	18	15	1			3

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
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									
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1474	2	Y	36	40	1			1
							40	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	448	-0-	-978	-0-	440	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1	1	1543	2	Y	38	37	1			3
							42	9									

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
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									
01	6448	X	5196	-0-	-1252	-0-	4447	2	4	4	N	677	672	1			70
							745	9									
02	5320	X	4598	-0-	-722	-0-	3957	2	2	4	N	581	582	1			69
							639	9									
03	5890	X	1641	-0-	-4249	-0-	997	2	644	9	N	585	603	1			51
04	5430	X	1317	-0-	-4113	-0-	942	2	375	9	N	341	366	1			26

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
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									
01	5363	X	4302	-0-	-1061	-0-	3547	2	3	4	N	684	674	1			75
							752	9									
02	4424	X	3820	-0-	-604	-0-	3157	2	1	4	N	602	611	1			66
							662	9									
03	4898	X	1636	-0-	-3262	-0-	1028	2	1	4	N	552	570	1			48
							607	9									
04	4560	X	1568	-0-	-2992	-0-	1130	2	438	9	N	398	412	1			34

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
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							
01	8494	X	7700	-0-	-794	-0-	1350	1	4821	2	N	1342	1321	1			41
							53	4	1476	9							
02	8680	X	7463	-0-	-1217	-0-	1221	1	4724	2	N	1358	1030	0	338	1	31
							24	4	1494	9							
03	9610	X	7266	-0-	-2344	-0-	1280	1	4674	2	N	1157	1172	0			16
							39	4	1273	9							
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1654	1	5877	2	N	1252	1217	0			51
							114	4	1377	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

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							
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1631	1	5822	2	N	1670	1651	1			58
							64	4	1837	9							
02	8736	X	7789	-0-	-947	-0-	1240	1	4799	2	N	1568	1195	0	392	1	39
							25	4	1725	9							
03	9672	X	7843	-0-	-1829	-0-	1320	1	4822	2	N	1509	1515	0			33
							41	4	1660	9							
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	1859	1	6602	2	N	1597	1585	0			45
							128	4	1757	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

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							
01	13237	X	11689	-0-	-1548	-0-	2075	1	7408	2	N	1932	1898	1			67
							81	4	2125	9							
02	12376	X	9562	-0-	-2814	-0-	1546	1	5980	2	N	1823	1389	0	456	1	45
							31	4	2005	9							
03	13702	X	10521	-0-	-3181	-0-	1823	1	6658	2	N	1804	1815	0			34
							56	4	1984	9							
04	11310	X	9379	-0-	-1931	-0-	1641	1	5830	2	N	1632	1607	0			59
							113	4	1795	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	673	1	738	2	N	393	458	1			3
							28	4	432	9							
02	7532	X	3422	-0-	-4110	-0-	547	1	2014	2	N	742	745	1			-0-
							45	4	816	9							
03	8339	X	408	-0-	-7931	-0-	29	1	230	2	N	131	130	1			1
							5	4	144	9							
04	8070	X	420	-0-	-7650	-0-	22	1	189	2	N	176	177	1			-0-
							15	4	194	9							

TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	5890	X	941	-0-	-4949	-0-	403	1	442	2	N	72	76	1			1
							17	4	79	9							
02	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1915	1	7046	2	N	1026	1020	1			7
							156	4	1129	9							
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	575	1	4634	2	N	477	479	1			5
							95	4	525	9							
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	633	1	5408	2	N	801	798	1			8
							417	4	881	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	26350	X	16204	-0-	-10146	-0-	3069	1	10957	2	N	1871	1833	1			67
							120	4	2058	9							
02	24752	X	11642	-0-	-13110	-0-	1995	1	7718	2	N	1717	1312	0	430	1	42
							40	4	1889	9							
03	27404	X	12390	-0-	-15014	-0-	2270	1	8290	2	N	1600	1608	0			34
							70	4	1760	9							
04	25140	X	11837	-0-	-13303	-0-	2210	1	7851	2	N	1476	1458	0			52
							152	4	1624	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	2372	1	8466	2	N	1834	1803	1			68
							93	4	2017	9							
02	13132	X	11061	-0-	-2071	-0-	1897	1	7340	2	N	1624	1242	0	408	1	42
							38	4	1786	9							
03	14539	X	12048	-0-	-2491	-0-	2172	1	7933	2	N	1705	1714	0			33
							67	4	1876	9							
04	12540	X	10103	-0-	-2437	-0-	1819	1	6461	2	N	1544	1521	0			56
							125	4	1698	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	11315	X	11194	-0-		-121	-0-	1816	1	6484	2	N	2566	2510	1			104
								71	4	2823	9							
02	10584	X	9362	-0-		-1222	-0-	1503	1	5816	2	N	1830	1414	0	464	1	56
								30	4	2013	9							
03	11718	X	9975	-0-		-1743	-0-	1645	1	6007	2	N	2065	2066	0			55
								51	4	2272	9							
04	10830	X	9118	-0-		-1712	-0-	1565	1	5558	2	N	1715	1736	0			34
								108	4	1887	9							

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	13888	X	13491	-0-		-397	-0-	2158	1	7706	2	N	3221	3181	1			99
								84	4	3543	9							
02	15372	X	11416	-0-		-3956	-0-	1715	1	6635	2	N	2756	2102	0	690	1	63
								34	4	3032	9							
03	17019	X	10435	-0-		-6584	-0-	1625	1	5933	2	N	2570	2591	0			42
								50	4	2827	9							
04	13410	X	7945	-0-		-5465	-0-	1366	1	4851	2	N	1485	1454	0			73
								94	4	1634	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	9393	X	7971	-0-		-1422	-0-	1409	1	5029	2	N	1344	1315	1			55
								55	4	1478	9							
02	8375	X	8375	-0-		-0-	-0-	1420	1	5496	2	N	1301	994	0	326	1	36
								28	4	1431	9							
03	8552	X	8552	-0-		-0-	-0-	1552	1	5670	2	N	1165	1171	0			30
								48	4	1282	9							
04	7710	X	6970	-0-		-740	-0-	1275	1	4528	2	N	981	978	0			33
								88	4	1079	9							

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 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
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									
01	7037	X	4206	-0-		-2831	-0-	1501	1	1880	2	N	750	705	1			107
								825	9									
02	5124	X	3879	-0-		-1245	-0-	1409	1	1577	2	N	812	817	1			102
								893	9									
03	5673	X	3520	-0-		-2153	-0-	761	1	1988	2	N	701	686	1			117
								771	9									
04	4590	X	2941	-0-		-1649	-0-	575	1	1634	2	N	665	740	1			42
								732	9									

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
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									
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1308	1	3360	2	N	737	725	1			99
							811	9									
02	5880	X	5855	-0-	-25	-0-	1785	1	3402	2	N	607	667	1			39
							668	9									
03	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	1306	1	3412	2	N	641	592	1			88
							705	9									
04	5550	X	3097	-0-	-2453	-0-	728	1	2070	2	N	272	323	1			37
							299	9									

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
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									
01	6169	X	3943	-0-	-2226	-0-	1049	1	1885	2	N	917	862	1			132
							1009	9									
02	5572	X	4198	-0-	-1374	-0-	916	1	2425	2	N	779	816	1			95
							857	9									
03	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	1041	1	2719	2	N	950	875	1			170
							1045	9									
04	5730	X	3638	-0-	-2092	-0-	751	1	2136	2	N	683	815	1			38
							751	9									

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
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1045	1	5921	2	N	853	820	1			85
							938	9									
12	8060	X	7705	-0-	-355	-0-	1377	1	5257	2	N	974	982	1			77
							1071	9									
01	9021	X	2529	-0-	-6492	-0-	856	1	1355	2	N	289	347	1			19
							318	9									
02	8176	X	25	-0-	-8151	-0-	1	1	10	2	N	13	31	1			1
							14	9									
03	9052	X	2791	-0-	-6261	-0-	632	1	1651	2	N	462	108	1			355
							508	9									
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	2921	1	8311	2	N	1792	2068	1			79
							1971	9									

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
11	9330	X	7847	-0-	-1483	-0-	1401	1	5307	2	N	1035	983	1			103
							1139	9									
12	14260	X	6965	-0-	-7295	-0-	1804	1	4021	2	N	1036	1068	1			71
							1140	9									
01	14260	X	5550	-0-	-8710	-0-	1674	1	3077	2	N	726	696	1			101
							799	9									
02	7924	X	6438	-0-	-1486	-0-	1900	1	3540	2	N	907	874	1			134
							998	9									
03	8773	X	6415	-0-	-2358	-0-	1498	1	3916	2	N	910	935	1			109
							1001	9									
04	7860	X	6830	-0-	-1030	-0-	1536	1	4370	2	N	840	898	1			51
							924	9									

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
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							
01	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	1241	1	1362	2	N	5	35	1			1
							51	4	6	9							
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	703	1	2586	2	N	658	659	1			-0-
							57	4	724	9							
03	4433	X	2538	-0-	-1895	-0-	212	1	1707	2	N	531	519	1			12
							35	4	584	9							
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	388	1	3314	2	N	911	923	1			-0-
							255	4	1002	9							

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
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							
01	13826	X	6755	-0-	-7071	-0-	2475	1	2716	2	N	1329	1420	1			5
							102	4	1462	9							
02	12936	X	9072	-0-	-3864	-0-	1549	1	5702	2	N	1541	1534	1			12
							126	4	1695	9							
03	14322	X	10955	-0-	-3367	-0-	984	1	7935	2	N	1704	1705	1			11
							162	4	1874	9							
04	11850	X	10403	-0-	-1447	-0-	835	1	7132	2	N	1845	1822	1			34
							406	4	2030	9							

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
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							
01	29202	X	19803	-0-	-9399	-0-	7591	1	8329	2	N	3246	3191	1			236
							312	4	3571	9							
02	25284	X	21502	-0-	-3782	-0-	3765	1	13856	2	N	3250	3462	1			24
							306	4	3575	9							
03	27993	X	22851	-0-	-5142	-0-	2073	1	16720	2	N	3379	3376	1			27
							341	4	3717	9							
04	27090	X	22891	-0-	-4199	-0-	1862	1	15895	2	N	3838	3787	1			78
							912	4	4222	9							

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
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							
01	31000	X	21282	-0-	-9718	-0-	1830	1	14032	2	N	4774	4850	1			92
							169	4	5251	9							
02	21812	X	19176	-0-	-2636	-0-	2204	1	12097	2	N	4379	4345	1			126
							58	4	4817	9							
03	23870	X	20461	-0-	-3409	-0-	3587	1	13197	2	N	3286	3278	1			134
							62	4	3615	9							
04	22410	X	17118	-0-	-5292	-0-	3371	1	10584	2	N	2666	2642	1			158
							230	4	2933	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	670	1	5138	2	N	1614	1621	1			49
							62	4	1775	9							
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	1099	1	6029	2	N	1516	1522	1			43
							29	4	1668	9							
03	7192	X	4259	-0-	-2933	-0-	582	1	2140	2	N	1388	1312	1			119
							10	4	1527	9							
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	321	417	1			23

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. (I) GAS 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	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									
01	12927	X	8011	-0-	-4916	-0-	15	1	6068	2	N	1753	2013	1			81
							1928	9									
02	10808	X	8838	-0-	-1970	-0-	8	1	6917	2	N	1739	1684	1			136
							1913	9									
03	11966	X	9014	-0-	-2952	-0-	3	1	7160	2	N	1683	1677	1			142
							1851	9									
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	5	1	8737	2	N	1837	1835	1			144
							2021	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	54250	X	4784	-0-	-49466	-0-	549	1	1959	2	N	2050	2024	1			67
							21	4	2255	9							
02	10080	X	7239	-0-	-2841	-0-	1006	1	3892	2	N	2110	1602	0	526	1	49
							20	4	2321	9							
03	11160	X	6813	-0-	-4347	-0-	939	1	3429	2	N	2196	2211	0			34
							29	4	2416	9							
04	8850	X	3645	-0-	-5205	-0-	374	1	1327	2	N	1744	1669	0			109
							26	4	1918	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	12431	X	10063	-0-	-2368	-0-	21	1	8677	2	N	1241	1478	1			51
							1365	9									
02	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10	1	8972	2	N	1680	1596	1			135
							1848	9									
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	4	1	10049	2	N	1582	1607	1			110
							1740	9									
04	11400	X	9649	-0-	-1751	-0-	5	1	8119	2	N	1386	1386	1			110
							1525	9									

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
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									
01	13020	X	10497	-0-	-2523	-0-	8947	2	8	4	N	1402	1417	1			114
							1542	9									
02	10416	X	9328	-0-	-1088	-0-	7962	2	3	4	N	1239	1218	1			135
							1363	9									
03	11532	X	10114	-0-	-1418	-0-	8747	2	4	4	N	1239	1261	1			113
							1363	9									
04	10890	X	5348	-0-	-5542	-0-	4628	2	2	4	N	653	695	1			71
							718	9									

WHITE STAR WELL #: 3H RRCID -> 298982 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11650 - 22516

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							
01	54621	X	54621	-0-	-0-	-0-	5461	1	41874	2	N	6164	6105	1			80
							506	4	6780	9							
02	52125	X	52125	-0-	-0-	-0-	7593	1	41666	2	N	2423	2402	1			101
							201	4	2665	9							
03	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	10530	1	38742	2	N	3914	3876	1			139
							182	4	4305	9							
04	46860	X	46172	-0-	-688	-0-	10261	1	32217	2	N	2722	2731	1			130
							700	4	2994	9							

WHITE STAR WELL #: 4H RRCID -> 298983 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11695 - 22138

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							
01	44299	X	17194	-0-	-27105	-0-	1432	1	10983	2	N	4224	4313	1			75
							133	4	4646	9							
02	32536	X	13909	-0-	-18627	-0-	1491	1	8181	2	N	3815	3774	1			116
							40	4	4197	9							
03	26319	X	12881	-0-	-13438	-0-	1913	1	7037	2	N	3544	3537	1			123
							33	4	3898	9							
04	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					N	831	954	1			-0-

WHITE STAR WELL #: 1H RRCID -> 298985 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11300 - 22800

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							
01	48422	X	31880	-0-	-16542	-0-	2848	1	21838	2	N	6300	6361	1			140
							264	4	6930	9							
02	43148	X	31388	-0-	-11760	-0-	3858	1	21169	2	N	5690	5666	1			164
							102	4	6259	9							
03	36394	X	31066	-0-	-5328	-0-	5380	1	19794	2	N	5272	5160	1			276
							93	4	5799	9							
04	30840	X	29049	-0-	-1791	-0-	5447	1	17102	2	N	5571	5548	1			299
							372	4	6128	9							

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

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
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							
01	52731	X	8632	-0-		-44099	-0-	1409	1	5030	2	N	1944	1911	1			62
								55	4	2138	9							
02	7308	X	6265	-0-		-1043	-0-	894	1	3459	2	N	1722	1312	0	431	1	41
								18	4	1894	9							
03	8091	X	6623	-0-		-1468	-0-	991	1	3619	2	N	1802	1814	0			29
								31	4	1982	9							
04	9697	X	9697	-0-		-0-	-0-	1638	1	5817	2	N	1935	1893	0			71
								113	4	2129	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11850 - 21701

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
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							
01	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	673	1	2403	2	N	135	133	1			11
								26	4	149	9							
02	2719	X	2719	-0-		-0-	-0-	541	1	2095	2	N	65	53	0	17	1	6
								11	4	72	9							
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	144	139	0			11
04	2250	X	2250	-0-		-0-	-0-	332	1	1179	2	N	651	635	0			27
								23	4	716	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851

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
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							
01	7722	X	7722	-0-		-0-	-0-	1150	1	4105	2	N	2202	2160	1			68
								45	4	2422	9							
02	7083	X	7083	-0-		-0-	-0-	1016	1	3932	2	N	1923	1466	0	481	1	44
								20	4	2115	9							
03	6533	X	6533	-0-		-0-	-0-	986	1	3600	2	N	1743	1761	0			26
								30	4	1917	9							
04	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	1000	1	3551	2	N	1804	1756	0			74
								69	4	1984	9							

WHITE STAR WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951

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
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							
01	48422	X	13657	-0-		-34765	-0-	1067	1	8184	2	N	3915	3973	1			95
								99	4	4307	9							
02	17304	X	11260	-0-		-6044	-0-	1202	1	6595	2	N	3119	3143	1			71
								32	4	3431	9							
03	19158	X	12998	-0-		-6160	-0-	1998	1	7351	2	N	3286	3158	1			199
								34	4	3615	9							
04	15573	X	15573	-0-		-0-	-0-	2846	1	8936	2	N	3270	3292	1			177
								194	4	3597	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	9579	X	3105	-0-	-6474	-0-	513	1	1616	2	N	874	900	1			23
							15	4	961	9							
02	7028	X	3466	-0-	-3562	-0-	479	1	1944	2	N	946	920	1			49
							2	4	1041	9							
03	7781	X	2676	-0-	-5105	-0-	367	1	1662	2	N	583	609	1			23
							6	4	641	9							
04	7530	X	4523	-0-	-3007	-0-	682	1	2872	2	N	878	863	1			38
							3	4	966	9							

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1767	X	1414	-0-	-353	-0-	1079	2	1	4	N	304	292	1			38
							334	9									
02	1316	N	1282	-0-	-34	-0-	960	2	322	9	N	293	303	1			28
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	4	N	239	246	1			21
							263	9									
04	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	888	2	160	9	N	145	154	1			12

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
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									
01	16554	X	13176	-0-	-3378	-0-	11694	2	10	4	N	1338	1347	1			118
							1472	9									
02	13496	X	11816	-0-	-1680	-0-	10407	2	4	4	N	1277	1248	1			147
							1405	9									
03	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	14136	2	7	4	N	1296	1326	1			117
							1426	9									
04	13740	X	9106	-0-	-4634	-0-	8325	2	4	4	N	706	749	1			74
							777	9									

FRONTSCHWEIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21841 12/20/2024

FRONTSCHWEIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299205 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21824 11/28/2024

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
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						
01	10881	X	7647	-0-	-3234	-0-	518	1	4911	2	N	1981	1985	1		89
							39	4	2179	9						
02	9660	X	7044	-0-	-2616	-0-	658	1	4323	2	N	1872	1832	1		129
							4	4	2059	9						
03	10695	X	7579	-0-	-3116	-0-	992	1	4491	2	N	1891	1897	1		123
							16	4	2080	9						
04	10350	X	6512	-0-	-3838	-0-	879	1	3706	2	N	1748	1684	1		187
							4	4	1923	9						

ARMISTICE A WELL #: 1H RRCID -> 299389 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ADELE DUBOSE ALLOC WELL #: 102 RRCID -> 299444 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076

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						
01	9672	X	7106	-0-	-2566	-0-	594	1	5485	2	N	894	922	1		20
							44	4	983	9						
02	8344	X	6290	-0-	-2054	-0-	626	1	4913	2	N	679	659	1		40
							4	4	747	9						
03	9238	X	5435	-0-	-3803	-0-	892	1	4038	2	N	446	458	1		28
							14	4	491	9						
04	8940	X	7344	-0-	-1596	-0-	1230	1	5183	2	N	841	785	1		84
							6	4	925	9						

TROMMELFEUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300383 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 6662 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN		6491	-0-	6491	6491	285	1	2655	2	N	3227	3004	1		223
							1	4	3550	9						
02	SHUT-IN		43983	-0-	43983	50474	1594	1	17479	2	N	22645	22402	1		466
							24910	9								
03	SHUT-IN		86993	-0-	86993	137467	3949	1	47833	2	N	31654	31945	1		175
							392	4	34819	9						
04	SHUT-IN		89972	-0-	89972	227439	7367	1	59386	2	N	21108	21018	1		265
							23219	9								

ARMISTICE B WELL #: 2H RRCID -> 300731 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ARMISTICE C WELL #: 3H RRCID -> 301236 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 11310 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

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									
01	1085	N	785	-0-	-300	-0-	146	1	614	2	Y	23	45	1			28
							25	9									
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	128	1	656	2	Y	32	24	1			36
							35	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	255	1	1177	2	Y	57	46	1			47
							63	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	221	1	856	2	Y	56	30	1			73
							62	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

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									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	107	1	452	2	Y	259	287	1			190
							285	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	211	133	1			268
							232	9									
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	92	1	423	2	Y	223	279	1			212
							245	9									
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	102	1	394	2	Y	213	127	1			298
							234	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

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									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	122	1	515	2	Y	45	49	1			33
							50	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	36	23	1			46
							40	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	116	1	535	2	Y	38	48	1			36
							42	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	121	1	470	2	Y	37	22	1			51
							41	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	168	1	709	2	Y	18					35
							20	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	134	1	688	2	Y	22	22	1			35
							24	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	162	1	748	2	Y	14	22	1			27
							15	9									
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	165	1	640	2	Y	18	22	1			23
							20	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

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
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									
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	171	1	723	2	Y	29	99	1			73
							32	9									
02	868	N	69	-0-	-799	-0-	11	1	55	2	Y	3					76
							3	9									
03	961	N	24	-0-	-937	-0-	1	1	6	2	Y	15					91
							17	9									
04	900	N	266	-0-	-634	-0-	52	1	201	2	Y	12					103
							13	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

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
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									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	230	1	969	2	Y	35	92	1			74
							39	9									
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	53	1	271	2	Y	17					91
							19	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	225	1	1035	2	Y	53					144
							58	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	232	1	900	2	Y	55					199
							61	9									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	171	1	719	2	Y	28					52
							31	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	247	1	1266	2	Y	44	33	1			63
							48	9									
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	221	1	1020	2	Y	28	41	1			50
							31	9									
04	900	N	303	-0-	-597	-0-	58	1	225	2	Y	18	35	1			33
							20	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	224	1	945	2	Y	23					41
							25	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	170	1	871	2	Y	29	26	1			44
							32	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	176	1	809	2	Y	18	28	1			34
							20	9									
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	176	1	682	2	Y	22	27	1			29
							24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1550	N	901	-0-	-649	-0-	167	1	704	2	Y	27					54
							30	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	301	1	1540	2	Y	35	34	1			55
							39	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	277	1	1279	2	Y	22	35	1			42
							24	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	284	1	1100	2	Y	30	35	1			37
							33	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	193	1	812	2	Y	49					97
							54	9									
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	129	1	661	2	Y	46	62	1			81
							51	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	185	1	852	2	Y	39	53	1			67
							43	9									
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	187	1	723	2	Y	52	58	1			61
							57	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	117	1	103	3	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	720	N	229	-0-	-491	-0-	122	1	107	3	N	-0-					-0-
12	744	N	205	-0-	-539	-0-	205	1			N	-0-					-0-
01	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	1			N	-0-					-0-
02	224	N	5	-0-	-219	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	75	-0-	-1395	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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
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-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
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-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	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-

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
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-
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-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
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-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	3	N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-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
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-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-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
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-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 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
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-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
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-
01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	80	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-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
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-
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
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

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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
01	7732	X	7732	-0-		-0-	-0-	7701	3	31	9	Y	28					136
02	6735	X	6735	-0-		-0-	-0-	6705	3	30	9	Y	27	70	1			93
03	7329	X	7329	-0-		-0-	-0-	7307	3	22	9	Y	20					113
04	6970	X	6970	-0-		-0-	-0-	6947	3	23	9	Y	21					134

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 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
11	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	7	N	1	-0-		-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 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
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					23
12	372	X	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	2			Y	-0-					23
03	2090	N	1943	-0-	-147	-0-	1943	2			Y	-0-					23
04	3000	N	3343	-0-	343	343	3343	2			Y	-0-					23

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6631	-0-	3631	3631	6631	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

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
01	3162	X	2328	-0-	-834	-0-	2325	2	3	9	Y	3	53	1			5
02	2856	X	1608	-0-	-1248	-0-	1608	2			Y	-0-					5
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4280	2	31	9	Y	28					33
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4851	2	50	9	Y	45					78

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 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
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

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
01	3968	X	2563	-0-	-1405	-0-	2559	2	4	9	Y	4	63	1			6
02	3584	X	2498	-0-	-1086	-0-	2498	2			Y	-0-					6
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4949	2	36	9	Y	33					39
04	3840	X	3386	-0-	-454	-0-	3328	2	58	9	Y	53					92

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

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
01	4712	X	3756	-0-	-956	-0-	3755	2	1	9	Y	1	23	1			2
02	4256	X	3058	-0-	-1198	-0-	3058	2			Y	-0-					2
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8376	2	14	9	Y	13					15
04	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9315	2	21	9	Y	19					34

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

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
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	11	1			1
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					1
03	3100	N	4558	-0-	1458	1458	4551	2	7	9	Y	6					7
04	3000	N	5362	-0-	2362	3820	5352	2	10	9	Y	9					16

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

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
01	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	4850	2	4	9	Y	4	67	1			7
02	4592	X	3938	-0-	-654	-0-	3938	2			Y	-0-					7
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9713	2	39	9	Y	35					42
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9629	2	62	9	Y	56					98

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 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
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
01	2635	N	1826	-0-	-809	-0-	1824	2	2	9	Y	2	28	1			3
02	2268	N	1127	-0-	-1141	-0-	1127	2			Y	-0-					3
03	3100	N	6048	-0-	2948	2948	6033	2	15	9	Y	14					17
04	3000	N	5283	-0-	2283	5231	5257	2	26	9	Y	24					41

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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
01	3069	N	2693	-0-	-376	-0-	2693	2			Y	-0-	15	1			1
02	2688	N	2210	-0-	-478	-0-	2210	2			Y	-0-					1
03	3100	N	5819	-0-	2719	2719	5809	2	10	9	Y	9					10
04	3000	N	6764	-0-	3764	6483	6751	2	13	9	Y	12					22

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 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
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
01	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	2927	2	1	9	Y	1	35	1			3
02	3416	X	2182	-0-	-1234	-0-	2182	2			Y	-0-					3
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	Y	19					22
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5218	2	32	9	Y	29					51

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	7	1			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					1

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2	1	9	Y	1	27	1			3
02	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	3130	2			Y	-0-					3
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8053	2	15	9	Y	14					17
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9139	2	25	9	Y	23					40

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	6	X	-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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-

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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	T.	A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	T.	A.	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
03	T.	A.	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-
04	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	7719	X	7699	-0-	-20	-0-	7653	3	46	9	Y	42					210
02	6888	X	6752	-0-	-136	-0-	6730	3	22	9	Y	20	108	1			122
03	7626	X	7296	-0-	-330	-0-	7285	3	11	9	Y	10					132
04	7440	X	7425	-0-	-15	-0-	7352	3	73	9	Y	66					198

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

11	870	N	758	-0-	-112		-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-		-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-		-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-		-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899		-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750		-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 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
11	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	713	N	53	-0-	-660	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	651	N	37	-0-	-614	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

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
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-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
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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	494	2	Y	-0-					1
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
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
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-			3
02	924	N	725	-0-	-199	-0-	19	1	706	2	Y	-0-			3
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			3
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

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-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	7	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

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
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1535	2	Y	-0-			21
02	2016	N	1413	-0-	-603	-0-	37	1	1376	2	Y	-0-			21
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			21
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

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
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	Y	-0-			8
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-			8
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			8
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

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
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-			28
02	3500	X	3389	-0-	-111	-0-	88	1	3301	2	Y	-0-			28
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			28
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	-0-			14
02	1568	N	1283	-0-	-285	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-			14
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			14
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	34	1	1274	2	Y	-0-					14
02	1400	N	1172	-0-	-228	-0-	30	1	1142	2	Y	-0-					14
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					14
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					14

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
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
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	813	2	Y	-0-					5
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	653	2	Y	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5

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
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-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	2	Y	-0-					28
02	2632	X	2370	-0-	-262	-0-	61	1	2309	2	Y	-0-					28
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					28
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					1
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1

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
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
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	-0-					12
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	57	1	2152	2	Y	-0-					12
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-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

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	2	Y	-0-					13
02	2408	N	1570	-0-	-838	-0-	41	1	1529	2	Y	-0-					13
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					13
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					13

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
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-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	2	1	399	3	N	-0-					-0-
03	527	N	22	-0-	-505	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-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
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

11	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					40
12	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					40
01	2749	N	2688	-0-	-61	-0-	2688	2			N	-0-					40
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					40
*03	2945	X	104	-0-	-2841	-0-	42	1	62	3	N	-0-					40
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	22	-0-	-1032	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					37
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					37
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	744	N	206	-0-	-538	-0-	206	3			N	-0-					37
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					40
12	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					40
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					40
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					40
*03	3007	N	94	-0-	-2913	-0-	38	1	56	3	N	-0-					40
04	2970	N	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	235	-0-	-602	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					152
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					152
01	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	4822	2			N	-0-					152
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					152
03	5053	X	1951	-0-	-3102	-0-	1951	2			N	-0-					152
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					152

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
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
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-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2103	-0-	-777	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1008	-0-	-1689	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2301	-0-	-396	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	27993 X	25747	-0-	-2246	-0-	2598	1	23149	2	N	-0-					-0-
02	24780 X	21704	-0-	-3076	-0-	851	1	20853	2	N	-0-					-0-
03	26536 X	25122	-0-	-1414	-0-	386	1	24736	2	N	-0-					-0-
04	24990 X	22830	-0-	-2160	-0-	402	1	22428	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	2498	1	22252	2	N	-0-			-0-
02	20310	X	20310	-0-	-0-	-0-	797	1	19513	2	N	-0-			-0-
03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	330	1	21115	2	N	-0-			-0-
04	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	359	1	19999	2	N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

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-
01	38816	X	38816	-0-	-0-	-0-	3917	1	34899	2	N	-0-			-0-
02	29568	X	28759	-0-	-809	-0-	1128	1	27631	2	N	-0-			-0-
03	33852	X	31590	-0-	-2262	-0-	486	1	31104	2	N	-0-			-0-
04	37560	X	29108	-0-	-8452	-0-	513	1	28595	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

11	32370	X	-0-	-0-	-32370	-0-					N	-0-			-0-
12	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-			-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

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-
01	81316	X	81316	-0-	-0-	-0-	1497	1	79819	2	N	-0-			-0-
02	63651	X	63651	-0-	-0-	-0-	696	1	62955	2	N	-0-			-0-
03	70490	X	70490	-0-	-0-	-0-	719	1	69771	2	N	-0-			-0-
04	78690	X	69070	-0-	-9620	-0-	566	1	68504	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067

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-
01	191239	X	110561	-0-	-80678	-0-	2035	1	108526	2	N	-0-			-0-
02	149436	X	103064	-0-	-46372	-0-	1127	1	101937	2	N	-0-			-0-
03	144708	X	108035	-0-	-36673	-0-	1101	1	106934	2	N	-0-			-0-
04	126270	X	98008	-0-	-28262	-0-	804	1	97204	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455

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-
01	231353	X	142602	-0-	-88751	-0-	2625	1	139977	2	N	-0-			-0-
02	167188	X	120358	-0-	-46830	-0-	1317	1	119041	2	N	-0-			-0-
03	183334	X	124330	-0-	-59004	-0-	1268	1	123062	2	N	-0-			-0-
04	162930	X	99973	-0-	-62957	-0-	820	1	99153	2	N	-0-			-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	3	N	-0-					94
02	476	N	220	-0-	-256	-0-	54	1	166	3	N	-0-					94
*03	682	N	249	-0-	-433	-0-	60	1	189	3	N	-0-					94
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	58	1	168	3	N	-0-					94

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
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
*03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-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
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
01	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	2236	3	57	9	N	52	162	1			82
02	2296	X	2257	-0-	-39	-0-	2147	3	38	4	N	65					147
							72	9									
*03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2943	3	199	9	N	181	181	1			147
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2765	3	44	9	N	40					187

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
*10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5921	3	1	9	Y	1	1	8			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
01	6665	X	6526	-0-	-139	-0-	6470	3	56	9	Y	51	97	0			61
02	6048	X	5415	-0-	-633	-0-	5381	3	12	4	Y	20					81
							22	9									
*03	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	6109	3	8	4	Y	28	30	1			79
							31	9									
04	6480	X	5231	-0-	-1249	-0-	5231	3			Y	-0-					79

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
*10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11220	3	1	9	Y	1					110
*11	11280	X	11254	-0-	-26	-0-	11254	3			Y	-0-					110
*12	11656	X	11413	-0-	-243	-0-	11413	3			Y	-0-					110
01	11656	X	10992	-0-	-664	-0-	10940	3	52	9	Y	47	99	0			57
02	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10723	3	13	4	Y	20					77
							22	9									
*03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	11991	3	10	4	Y	31	29	1			79
							34	9									
04	11250	X	11184	-0-	-66	-0-	11184	3			Y	-0-					79

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5363	X	4765	-0-	-598	-0-	4605	3	160	9	N	145	145	1			16
02	4844	X	4604	-0-	-240	-0-	4589	3	15	4	N	-0-					16
*03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5207	3	40	4	N	127	127	1			16
							140	9									
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					16

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					40
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1942	3	28	4	N	141	3	8			178
							155	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1186	3	282	9	N	256	170	0	221	1	43
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1096	3	363	9	N	330	175	0			198
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1152	3	193	9	N	175	175	0			198
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	945	3	101	9	N	92	165	0			125

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. (I) GAS 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	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									
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	93	1	2595	3	N	178	158	1			143
							2	4	196	9							
02	2324	N	2155	-0-	-169	-0-	636	1	1204	3	N	284	172	1			255
							3	4	312	9							
*03	2883	N	1691	-0-	-1192	-0-	694	1	805	3	N	173	173	1			255
							2	4	190	9							
04	2790	N	1649	-0-	-1141	-0-	673	1	856	3	N	108	157	1			206
							1	4	119	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

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
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7033	3	205	9	Y	186	231	1			33
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4251	3	78	4	Y	117	112	1			38
							129	9									
*03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6523	3	257	9	Y	234	228	0			44
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	5866	3	367	9	Y	334	228	0			150

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

11	19170	X	16980	-0-	-2190	-0-	16980	3			N	-0-					195
12	19809	X	17598	-0-	-2211	-0-	17598	3			N	-0-					195
01	19561	X	18652	-0-	-909	-0-	18638	3	14	9	N	13					208
02	16660	X	15922	-0-	-738	-0-	15808	3	93	4	N	19					227
							21	9									
*03	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17602	3	31	4	N	-0-					227
04	18060	X	16527	-0-	-1533	-0-	16527	3			N	-0-					227

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

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-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	3	11	4	N	-0-					-0-
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1483	3	114	9	N	104	104	1			-0-
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					67
01	14B2 EXT		103	-0-	103	234	103	3			N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					67
*03	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					N	-0-					67
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					67

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. (I) GAS 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	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									
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2660	3	92	9	Y	84	131	1			15
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2932	3	68	4	Y	98	81	1			32
							108	9									
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3238	3	34	4	Y	139	145	0			26
							153	9									
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3150	3	238	9	Y	216	145	0			97

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 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
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					22
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-					22
01	8680	X	7094	-0-	-1586	-0-	7094	3			N	-0-					22
02	7840	X	5720	-0-	-2120	-0-	5714	3	6	4	N	-0-					22
*03	8680	X	6605	-0-	-2075	-0-	6598	3	7	4	N	-0-					22
04	8010	X	6608	-0-	-1402	-0-	6608	3			N	-0-					22

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
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					137
12	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	3			N	-0-					137
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					137
02	5740	X	4550	-0-	-1190	-0-	4518	3	32	4	N	-0-					137
*03	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5467	3	44	4	N	-0-					137
04	6510	X	5689	-0-	-821	-0-	5672	3	17	9	N	15					152

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					158
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3	1	8			160
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	N	10					170
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	325	3	65	4	N	257	182	1			245
							283	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					245

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	184	1			26

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1699	3	366	9	N	333	343	1			326
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1392	3	92	4	N	242	187	0	161	1	220
							266	9									
*03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1306	3	67	4	N	347	173	0	174	1	220
							382	9									
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1237	3	122	9	N	111					331

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					28
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-					28
01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-					28
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6818	3	6	4	N	-0-					28
*03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6092	3	5	4	N	-0-					28
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					28

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11090 - 16071

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	26	1	5471	3	N	134	167	1			-0-
							147	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					167
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	N	1	1	8			167
01	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	N	13					180
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	959	3	7	4	N	13					193
							14	9									
*03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	4	N	114	114	1			193
							125	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					193

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-					110
12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	3			N	-0-					110
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-					110
02	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					110
*03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					110
04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	3			N	-0-					110

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

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
01	341	N	191	-0-	-150	-0-	59	3	132	9	N	120	165	1			118
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					118
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	171	121	0	38	1	130
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	463	3	482	9	N	438	505	0			63

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. (I) GAS 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	5790	X	4835	-0-	-955	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	4928	-0-	-1055	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3660	-0-	-1016	-0-	3656	3	4	4	N	-0-					-0-
*03	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4433	3	5	4	N	-0-					-0-
04	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	4531	3	44	9	N	40					40

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. (I) GAS 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	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									
01	18910	X	17195	-0-	-1715	-0-	16812	3	383	9	N	348	367	1			88
02	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14375	3	321	4	N	368	189	1			267
							405	9									
*03	15128	X	14406	-0-	-722	-0-	14010	3	396	9	N	360	360	1			267
04	16650	X	14922	-0-	-1728	-0-	14625	3	297	9	N	270	369	1			168

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
11	3930	X	70	-0-	-3860	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	638	-0-	-3423	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	837	X	175	-0-	-662	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	196	X	70	-0-	-126	-0-	69	3	1	4	N	-0-					-0-
*03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					202
12	9207	X	8454	-0-	-753	-0-	8454	3			N	-0-					202
01	9207	X	8090	-0-	-1117	-0-	8090	3			N	-0-					202
02	8316	X	7801	-0-	-515	-0-	7744	3	57	4	N	-0-					202
*03	8866	X	8361	-0-	-505	-0-	8272	3	19	4	N	64	81	1			185
							70	9									
04	8580	X	8037	-0-	-543	-0-	8037	3			N	-0-					185

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. (I) GAS 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	6480	X	4315	-0-	-2165	-0-	4315	3			N	-0-					52
12	6696	X	4081	-0-	-2615	-0-	4081	3			N	-0-					52
01	6510	X	4972	-0-	-1538	-0-	4972	3			N	-0-					52
02	5880	X	3568	-0-	-2312	-0-	3560	3	8	4	N	-0-					52
*03	6510	X	4278	-0-	-2232	-0-	4270	3	8	4	N	-0-					52
04	4800	X	3391	-0-	-1409	-0-	3349	3	42	9	N	38					90

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	329	-0-	-301	-0-	329	3			N	-0-					150
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					150
01	3100	N	9912	-0-	6812	6812	9912	3			N	-0-					150
02	2800	N	5949	-0-	3149	9961	5934	3	15	4	N	-0-					150
*03	3100	N	5507	-0-	2407	12368	5493	3	14	4	N	-0-					150
04	17304	X	4936	-0-	-12368	-0-	4905	3	31	9	N	28					178

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	767	3	369	9	N	335	336	0			167
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	774	3	196	9	N	178	178	1			167
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	627	3	207	9	N	188	188	0			167
04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	579	3	328	9	N	298	186	0			279

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 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
11	14B2 EXT		1478	-0-	1478	6570	1136	3	342	9	N	311	369	1			212
12	T. A.		1391	-0-	1391	7961	1090	3	301	9	N	274	349	1			137
01	9165	X	1204	-0-	-7961	-0-	932	3	272	9	N	247	167	1			217
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	801	3	209	9	N	190	190	1			217
*03	1147	X	751	-0-	-396	-0-	531	3	13	4	N	188	188	1			217
							207	9									
04	1110	X	670	-0-	-440	-0-	479	3	191	9	N	174	191	1			200

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	8184	X	6634	-0-	-1550	-0-	6634	3			N	-0-					142
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6270	3	28	4	N	33					175
							36	9									
*03	6882	X	6530	-0-	-352	-0-	6432	3	98	9	N	89	89	1			175
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					175

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	526	3	94	9	Y	85	101	1			55
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	744	3	9	4	Y	64	97	1			22
							70	9									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	4	Y	-0-					22
04	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-					22

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
*11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	352	1	19	3	N	219	195	0	99	1	20
							21	4	241	9							
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	427	1	81	4	N	261	189	0	4	8	88
							287	9									
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	387	1	52	3	N	253	289	0			52
							41	4	278	9							
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	174	1	4	4	N	227	129	0			150
							250	9									
*03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	346	1	10	4	N	191	191	0			150
							210	9									
*04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	404	1	39	9	N	35					185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	678	3	388	9	N	353	353	1			168
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	945	3	38	4	N	186	186	1			168
							205	9									
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	553	3	77	4	N	380	380	1			168
							418	9									
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	372	3	205	9	N	186	186	1			168

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5518	X	4812	-0-	-706	-0-	4604	3	208	9	Y	189	191	1			15
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4498	3	74	4	Y	166	103	1			78
							183	9									
*03	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	4502	3	117	9	Y	106	106	1			78
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4776	3	62	9	Y	56					134

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 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
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
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3799	3	161	9	Y	146	147	1			12
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3692	3	57	4	Y	127	79	1			60
							140	9									
*03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3683	3	89	9	Y	81	81	1			60
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3803	3	62	9	Y	56					116

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

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
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
01	8122	X	7948	-0-	-174	-0-	7948	3			N	-0-					342
02	7644	X	6777	-0-	-867	-0-	6743	3	34	4	N	-0-	138	1			204
*03	8463	X	8238	-0-	-225	-0-	8238	3			N	-0-					204
04	8190	X	7893	-0-	-297	-0-	7893	3			N	-0-					204

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

11	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	1463	3			N	-0-					28
12	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					28
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					28
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1349	3	4	4	N	-0-					28
*03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1472	3	5	4	N	-0-					28
04	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	1408	3			N	-0-					28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

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-
01	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1081	-0-	-347	-0-	1078	3	3	4	N	-0-					-0-
*03	1612	N	690	-0-	-922	-0-	688	3	2	4	N	-0-					-0-
04	1380	N	299	-0-	-1081	-0-	299	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

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
01	775	N	68	-0-	-707	-0-	54	3	14	9	N	13					138
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	311	1	101	4	N	408	378	1			168
							449	9									
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	368	1	19	4	N	170	170	1			168
							187	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3131	X	1621	-0-	-1510	-0-	1621	3			N	-0-					172
02	2772	X	2332	-0-	-440	-0-	2317	3	15	4	N	-0-					172
*03	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-					172
04	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	3			N	-0-					172

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. (I) GAS 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	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
01	8680	X	7376	-0-	-1304	-0-	7288	3	88	9	N	80	159	1			58
02	6888	X	6820	-0-	-68	-0-	6788	3	32	4	N	-0-					58
*03	7626	X	6996	-0-	-630	-0-	6996	3			N	-0-					58
*04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7319	3	222	9	N	202	183	1			77

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1035	3	99	9	Y	90	90	1			26
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	864	3	18	4	Y	85	86	1			25
							94	9									
*03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1042	3	17	4	Y	-0-					25
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1013	3	23	4	Y	92	91	1			26
							101	9									

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. (I) GAS 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	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
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	485	3	154	9	N	140	140	1			220
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	928	3	44	4	N	187	187	1			220
							206	9									
*03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	779	3	25	4	N	178	178	1			220
							196	9									
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					220

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	50	1	4955	3	N	-0-					30
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	45	1	6834	3	N	-0-					30
							12	4									
*03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	50	1	5609	3	N	-0-					30
							10	4									
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	49	1	5588	3	N	35					65
							39	9									

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. (I) GAS 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	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-
01	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-	1059	3	29	4	N	150	150	1			-0-
							165	9									
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1824	3	209	9	N	190	163	1			27

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	732	-0-	-588	-0-	732	3			Y	-0-					35
12	1426	N	743	-0-	-683	-0-	743	3			Y	-0-					35
01	930	N	494	-0-	-436	-0-	327	3	167	9	Y	152	152	1			35
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	3	15	4	Y	-0-					35
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	4	Y	-0-					35
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1197	3	208	9	Y	189	189	1			35

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
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					20
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	786	3			Y	-0-					20
01	1550	N	660	-0-	-890	-0-	660	3			Y	-0-					20
02	1204	N	548	-0-	-656	-0-	546	3	2	4	Y	-0-					20
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					20
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					20

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
11	1110	N	788	-0-	-322	-0-	788	3			Y	-0-					18
12	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			Y	-0-					18
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					18
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	4	Y	-0-					18
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					18
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			Y	-0-					18

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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
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
01	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14291	3	202	9	N	184	187	1			147
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11037	3	86	4	N	180	177	1			150
							198	9									
*03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12052	3	36	4	N	185	185	1			150
							204	9									
04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14924	3	213	9	N	194					344

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	3821	3	151	9	N	137	162	1			143
02	4228	X	3547	-0-	-681	-0-	3280	3	267	9	N	243	159	1			227
*03	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	3			N	-0-					227
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4421	3	15	4	N	194	171	1			250
							213	9									

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
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
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					152
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3158	3	34	4	N	-0-					152
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3516	3	30	4	N	-0-					152
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					152

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
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
01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	465	3	407	9	N	370	345	1			70
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	420	3	323	9	N	294	196	1			168
*03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					168
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	450	3	67	9	N	61	192	1			37

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
*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
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	3	1			-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	620	3	62	4	N	-0-					-0-
*03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					185
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	314	3	90	4	N	-0-					185
*03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	4	N	-0-					185
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	330	3	187	4	N	25					210
							28	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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
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
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1883	3	33	9	N	30					163
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	4	N	-0-					163
*03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1936	3	80	9	N	73	99	1			137
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2210	3	12	9	N	11					148

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
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									
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					87
02	2212	X	1088	-0-	-1124	-0-	1088	3			Y	-0-					87
*03	2356	X	1246	-0-	-1110	-0-	1246	3			Y	-0-					87
04	2970	X	1709	-0-	-1261	-0-	1709	3			Y	-0-					87

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
11	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	3278	3			N	-0-					27
12	4185	X	3375	-0-	-810	-0-	3375	3			N	-0-					27
01	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	3			N	-0-					27
02	3668	X	3085	-0-	-583	-0-	3078	3	7	4	N	-0-					27
*03	4030	X	2690	-0-	-1340	-0-	2683	3	7	4	N	-0-					27
04	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3206	3			N	-0-					27

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
11	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	N	234	161	1			175
							67	4	257	9							
12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	N	95	186	1	2	8	82
							105	9									
01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	835	3	N	364	186	0	155	1	105
							400	9									
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	76	1	42	4	N	172	172	1			105
							189	9									
*03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	467	1	236	3	N	561	561	0			105
							137	4	617	9							
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	676	1	196	9	N	178	180	0			103

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					148
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					148
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					148
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	3	21	4	N	-0-					148
*03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					148
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					148

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					118
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30					148
01	279	N	21	-0-	-258	-0-	12	3	9	9	Y	8					156
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	4	Y	-0-					156
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	4	Y	-0-					156
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	4	Y	-0-					156

FORREST WHEELER 2 WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	177	1			147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	198	1	1	8	127
01	812	X	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60					187
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	22	4	64	9	N	58	180	1			65
*03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	31	4	190	9	N	173	173	1			65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					158

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

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
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	3			N	-0-					22
02	1344	N	761	-0-	-583	-0-	744	3	17	4	N	-0-					22
*03	1395	N	702	-0-	-693	-0-	702	3			N	-0-					22
04	1320	N	755	-0-	-565	-0-	755	3			N	-0-					22

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

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
11	4770	X	3290	-0-	-1480	-0-	3290	3			Y	-0-					16
12	4929	X	242	-0-	-4687	-0-	242	3			Y	-0-					16
01	4929	X	2949	-0-	-1980	-0-	2848	3	101	9	Y	92	95	1			13
02	4116	X	2109	-0-	-2007	-0-	2109	3			Y	-0-					13
*03	4340	X	1384	-0-	-2956	-0-	1378	3	6	9	Y	5	8	1			10
04	3300	X	1241	-0-	-2059	-0-	1241	3			Y	-0-					10

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	2932	3			Y	-0-					34
12	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	2940	3			Y	-0-					34
01	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	2850	3	288	9	Y	262	259	1			37
02	2996	X	2209	-0-	-787	-0-	2209	3			Y	-0-					37
*03	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2509	3	30	9	Y	27	24	1			40
04	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	3			Y	-0-					40

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

11	6210	X	2769	-0-	-3441	-0-	2769	3			N	-0-					100
12	6417	X	478	-0-	-5939	-0-	478	3			N	-0-					100
01	6417	X	5906	-0-	-511	-0-	5906	3			N	-0-					100
02	5432	X	4098	-0-	-1334	-0-	3926	3	172	4	N	-0-					100
*03	6014	X	3069	-0-	-2945	-0-	3057	3	12	4	N	-0-					100
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7596	3	146	9	N	133					233

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

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
01	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	50	1	3847	3	N	-0-					9
02	3276	X	3028	-0-	-248	-0-	45	1	2971	3	N	-0-					9
							12	4									
*03	4216	X	3116	-0-	-1100	-0-	50	1	3054	3	N	-0-					9
							12	4									
04	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	49	1	3418	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

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
01	2883	X	2163	-0-	-720	-0-	2054	3	109	9	Y	99	99	1			29
02	2184	X	2055	-0-	-129	-0-	1933	3	12	4	Y	100	99	1			30
							110	9									
*03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					30
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2174	3	114	9	Y	104	105	1			29

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

11	4320	X	3269	-0-	-1051	-0-	3269	3			N	-0-					173
12	4464	X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	3			N	-0-					173
01	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	4006	3			N	-0-					173
02	3500	X	3478	-0-	-22	-0-	3246	3	118	4	N	104	185	1			92
							114	9									
*03	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	3			N	-0-					92
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	3348	3	84	9	N	76					168

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

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
01	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			N	-0-					183
02	1400	N	814	-0-	-586	-0-	793	3	21	4	N	-0-					183
*03	1457	N	352	-0-	-1105	-0-	352	3			N	-0-					183
04	1320	N	68	-0-	-1252	-0-	68	3			N	-0-					183

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

FORREST WHEELER 3 WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	463	3	160	9	N	145	145	0			-0-
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	396	3	172	9	N	156	156	0			-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	280	3	145	9	N	132	132	0			-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	298	3	1	4	N	154	154	0			-0-
							169	9									
*03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	294	3	175	9	N	159	159	0			-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	423	3	189	9	N	172	172	0			-0-

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					70
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					70
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					70
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					70
*03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	4	N	-0-					70
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					70

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					146
*02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	716	3	119	4	Y	-0-					146
*03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	4	Y	-0-					146
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-

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
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									
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	615	3	10	9	N	9					67
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	279	3	5	4	N	-0-					67
*03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	4	N	-0-					67
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					67

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
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-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					153
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					153
01	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					153
02	1568	N	1274	-0-	-294	-0-	1269	3	5	4	N	-0-					153
*03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1461	3	5	4	N	-0-					153
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					153

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					197
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	N	16					213
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					213
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	628	3	216	9	N	196	191	1			218
*03	589	N	149	-0-	-440	-0-	52	3	97	9	N	88	88	1			218
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					218

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

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-
01	10819	X	9374	-0-	-1445	-0-	9374	3			N	-0-					-0-
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7615	3	43	4	N	-0-					-0-
*03	8928	X	6587	-0-	-2341	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9705	3	173	9	N	157					157

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

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									
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	N	416	91	0	193	1	270
							458	9									
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	434	1	87	4	N	380	380	0			270
							418	9									
*03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	310	1	132	4	N	572	572	0			270
							629	9									
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	481	1	197	9	N	179	179	1			270

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					271
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					271
01	34515	X	34515	-0-	-0-	-0-	34515	3			N	-0-					271
02	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27897	3	38	4	N	-0-					271
*03	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24775	3	35	4	N	-0-					271
04	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	18997	3			N	-0-					271

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
*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
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					185
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	44	3	40	4	N	-0-					185
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	69	1			185

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					85
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					85
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					85
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	941	3	13	4	N	-0-					85
*03	1178	N	978	-0-	-200	-0-	974	3	4	4	N	-0-					85
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	26	3	Y	295	130	0	264	1	222
							325	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	36	3	Y	353	122	0	120	1	330
							1	4	388	9			3	8			
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	13	130	1	2	8	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	112	131	1			271
*12	775	N	152	-0-	-623	-0-	14	1	3	3	Y	123	125	1	3	8	266
							135	9									
*01	620	N	109	-0-	-511	-0-	5	1	7	3	Y	88	125	1			229
							97	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					229
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	141	140	0			230
							155	9									
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	159	121	1			268
							175	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

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									
01	11625	X	7531	-0-	-4094	-0-	7531	3			N	-0-					205
02	10304	X	9984	-0-	-320	-0-	9955	3	29	4	N	-0-					205
*03	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12674	3	30	4	N	-0-					205
04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			N	-0-					205

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2490	3	41	4	N	183	189	1			267
							201	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	290	3	42	4	N	191	184	1	1	8	273
							210	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	766	3	174	9	N	158	161	1			270
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	3	9	4	N	5					275
							6	9									
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	95	3	38	4	N	184	184	1			275
							202	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	29	186	1			118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	59	1	23	3	Y	97	42	0	84	1	73
							107	9									
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	22	1	19	3	Y	92	40	0	38	1	85
							1	4	101	9			2	8			
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	4	33	1			56
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	294	3	83	9	Y	75	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	174	-0-	-415	-0-	74	1	46	3	Y	49	42	1	3	8	96
							54	9									
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	4	1	5	3	Y	28	46	1			78
							31	9									
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	1			Y	-0-					78
*03	186	N	101	-0-	-85	-0-	49	1	52	9	Y	47	48	0			77
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	9	Y	24	41	1			60

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	79	-0-	-1031	-0-	79	3			N	-0-					185
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					185
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					185
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3190	3	40	4	N	335	347	1			173
							369	9									
*03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2996	3	1	4	N	-0-					173
04	1110	N	419	-0-	-691	-0-	419	3			N	-0-					173

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	19	1	3345	3	Y	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	20	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	22	1	3547	3	Y	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	15	1	2576	3	Y	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2468	3	Y	-0-					-0-
*03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	17	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11260 - 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
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							
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	3	Y	26					185
							29	9									
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	47	1	7530	3	Y	42					227
							3	4	46	9							
*03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	34	1	5280	3	Y	178	178	1			227
							12	4	196	9							
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	39	1	7221	3	Y	-0-					227

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-					88
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					88
01	4402	X	4026	-0-	-376	-0-	4026	3			Y	-0-					88
02	3976	X	2582	-0-	-1394	-0-	2535	3	47	4	Y	-0-					88
*03	4402	X	3699	-0-	-703	-0-	3699	3			Y	-0-					88
04	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	3689	3			Y	-0-					88

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
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
01	1984	N	1551	-0-	-433	-0-	1551	3			N	-0-					189
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1817	3	5	4	N	-0-					189
*03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1677	3	5	4	N	-0-					189
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					189

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11141 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
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-
01	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	11	1	1741	3	Y	-0-					-0-
*03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	13	1	2012	3	Y	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3	Y	-0-					-0-

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
11	1380	N	654	-0-	-726	-0-	654	3			Y	-0-	60	0			39
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	52					91
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	965	3	17	4	Y	118	77	1			41
							130	9									
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	4	Y	-0-					41
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
*07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					13
*08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	8			13
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					17
*10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					12
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					12
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					17
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					17
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-					17
							1	4									
*03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	6	1	958	3	Y	-0-					17
							1	4									
*04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					17

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 11001 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
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	46	1	3167	3	Y	15					49
							17	9									
*08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-					49
*09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4519	3	6	9	Y	5					51
*10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					51
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	4	Y	4					55
							4	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	4	1	2944	3	Y	-0-					50
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	36	1	7360	3	Y	-0-					50
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	32	1	4966	3	Y	-0-					50
							4	4									
*03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	34	1	5208	3	Y	-0-					50
							5	4									
*04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	21	1	4523	3	Y	-0-					50

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10971 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
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-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	11	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	6	1	1382	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10988 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
*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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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
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-
01	3255	X	2146	-0-	-1109	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1480	-0-	-1012	-0-	1473	3	7	4	Y	-0-					-0-
*03	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2263	-0-	-257	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	Y	2					23
							2	9									
*08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					23
*09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	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
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-					23
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-					23
							1	4									
*03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	7	1	1088	3	Y	-0-					23
							1	4									
*04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					23

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	216	148	1			169
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	243	274	0			138
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	157	123	0	114	1	58
							173	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	145	1	386	3	N	91	77	1			72
							100	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	274	0			82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	261	295	1			48

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

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
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					84
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3164	3	30	4	Y	-0-					84
*03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					84
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					84

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

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
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					65
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2997	3	29	4	Y	-0-					65
*03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					65
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					65

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

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
01	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2412	3	217	9	Y	197	190	1			60
02	2268	X	1829	-0-	-439	-0-	1605	3	34	4	Y	173	102	1			131
							190	9									
*03	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	1956	3	318	9	Y	289	290	1			130
04	2550	X	1825	-0-	-725	-0-	1734	3	11	4	Y	73	104	1			99
							80	9									

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
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-
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	520	-0-	-236	-0-	516	3	4	4	Y	-0-					-0-
*03	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	75	1			146
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	33	1	32	3	Y	73	76	1	3	8	140
							2	4	80	9							
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	74	1	47	3	Y	89	105	1			124
							98	9									
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	4	162	9	Y	147	167	1			104
*03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	67	1	40	3	Y	73	105	1			72
							2	4	80	9							
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	49	1	17	3	Y	118	74	1			116
							130	9									

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
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-
01	4185	X	3042	-0-	-1143	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2128	-0-	-1120	-0-	2117	3	11	4	Y	-0-					-0-
*03	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-

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
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
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1761	3	207	9	N	188	188	1			183
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2189	3	40	4	N	192	192	1			183
							211	9									
*03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2272	3	408	9	N	371	371	1			183
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2278	3	176	9	N	160	311	1			32

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	81	51	1			106
12	744	N	149	-0-	-595	-0-	47	1	35	3	Y	60	55	1			111
							1	4	66	9							
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	31	3	Y	71	81	1			101
							78	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	4	154	9	Y	140	142	1			99
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	82	1	56	3	Y	117	100	1			116
							1	4	129	9							
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	59	1	20	3	Y	104	118	1			102
							114	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8760	3	147	9	Y	134	131	1			46
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6618	3	33	4	Y	142	145	1			43
							156	9									
*03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7735	3	166	9	Y	151	150	1			44
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7226	3	81	9	Y	74	74	1			44

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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	55	119	1			115
12	682	N	136	-0-	-546	-0-	28	1	38	3	Y	62	60	1	1	8	116
							2	4	68	9							
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	Y	112	86	1			142
							123	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	4	253	9	Y	230	209	1			163
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	3	4	Y	181	165	1			179
							199	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	9	Y	151	181	1			149

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
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	3			N	-0-					86
12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					86
01	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					86
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5058	3	26	4	N	-0-					86
*03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4450	3	19	4	N	89	89	1			86
							98	9									
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8616	3	17	4	N	-0-					86

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. (I) GAS 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	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					133
12	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					133
01	10199	X	9384	-0-	-815	-0-	9384	3			N	-0-					133
02	9212	X	7736	-0-	-1476	-0-	7699	3	33	4	N	4					137
							4	9									
*03	10199	X	8777	-0-	-1422	-0-	8658	3	119	9	N	108	108	1			137
04	9090	X	8011	-0-	-1079	-0-	8011	3			N	-0-					137

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3747	3	351	9	Y	319	299	1			95
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3701	3	76	4	Y	293	164	1			224
							322	9									
*03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3932	3	186	9	Y	169	168	1			225
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			Y	-0-					225

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					77
02	280	X	146	-0-	-134	-0-	138	3	8	4	N	-0-					77
*03	434	X	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					77
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1001	3	12	9	N	11					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6749	3	209	9	Y	190	193	1			66
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5447	3	49	4	Y	226	223	1			69
							249	9									
*03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5981	3	255	9	Y	232	233	1			68
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5842	3	14	4	Y	114	114	1			68
							125	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1809	3	52	9	Y	47	44	1			14
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1771	3	16	4	Y	45	25	1			34
							50	9									
*03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1835	3	26	9	Y	24	25	1			33
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					33

FORREST WHEELER 4 WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1707	3	191	9	Y	174	163	0	11	1	-0-
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1711	3	194	9	Y	176	172	0	4	1	-0-
01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1737	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	4	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
*03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1729	3	4	4	Y	113	107	0	6	1	-0-
							124	9									
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	886	3	187	9	Y	170	149	0	21	1	-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	2029	3	149	9	Y	135	129	1			41
02	2156	X	1836	-0-	-320	-0-	1678	3	18	4	Y	127	72	1			96
							140	9									
*03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2129	3	237	9	Y	215	214	1			97
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2059	3	67	9	Y	61	77	1			81

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 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
11	62220	X	36126	-0-	-26094	-0-	31728	3	118	4	Y	3891	3007	0	923	1	25
							4280	9									
12	49631	X	33036	-0-	-16595	-0-	29911	3	3125	9	Y	2841	2072	0	729	1	65
01	43865	X	32422	-0-	-11443	-0-	30324	3	2098	9	Y	1907	1759	0	182	1	31
02	41384	X	35506	-0-	-5878	-0-	33690	3	111	4	Y	1550	1545	0			36
							1705	9									
*03	45818	X	32025	-0-	-13793	-0-	30409	3	4	4	Y	1465	1371	0	91	1	39
							1612	9									
04	36120	X	14006	-0-	-22114	-0-	13069	3	937	9	Y	852	779	0	92	1	20

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. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42	29	1			33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44	52	0			25
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	194	1	1539	3	N	64	23	0	43	1	23
							70	9									
02	2800	N	2971	-0-	171	171	399	1	2532	3	N	36	31	1			28
							40	9									
*03	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					N	62	72	0			18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	53	61	1			10

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1148	3	44	4	Y	869	581	0	346	1	1038
							956	9									
*12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2127	3	427	9	Y	388	227	0	104	1	1094
													1	8			
*01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2283	3	449	9	Y	408	365	0	112	1	1025
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1593	3	404	9	Y	367	221	0	110	1	1036
*03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	419	3	200	9	Y	182	225	0			993
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-	102	0	330	1	561

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

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
01	13671	X	9928	-0-	-3743	-0-	9839	3	89	9	N	81	169	1			138
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	9900	3	183	4	N	38	142	1			34
							42	9									
*03	11346	X	9808	-0-	-1538	-0-	9808	3			N	-0-					34
04	10980	X	10884	-0-	-96	-0-	10878	3	6	9	N	5					39

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

*11	720	N	657	-0-	-63	-0-	253	3	22	4	Y	347	226	0	135	1	413
							382	9									
*12	744	N	639	-0-	-105	-0-	468	3	171	9	Y	155	90	0	41	1	368
													69	8			
*01	775	N	681	-0-	-94	-0-	502	3	179	9	Y	163	121	0	39	1	371
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	350	3	161	9	Y	146	88	0	44	1	414
*03	620	N	172	-0-	-448	-0-	92	3	80	9	Y	73	90	0			397
04	660	N	378	-0-	-282	-0-	378	3			Y	-0-	41	0	132	1	224

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

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									
01	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	382	1	348	3	N	371	572	1			443
							408	9									
02	784	N	518	-0-	-266	-0-	270	1	39	4	N	190	190	1			443
							209	9									
*03	930	N	484	-0-	-446	-0-	250	1	22	4	N	193	193	1			443
							212	9									
04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	427	1			N	-0-	170	1			273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	1			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					36
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			25

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

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									
01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	19936	3	498	9	Y	453	152	0	299	1	489
02	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	27931	3	26	4	Y	650	451	0	160	1	528
							715	9									
*03	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26066	3	25	4	Y	485	496	0			517
							534	9									
04	26981	X	26981	-0-	-0-	-0-	26442	3	539	9	Y	490	465	0			542

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

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
01	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	1448	3	97	9	N	88	190	1			161
02	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1469	3	5	4	N	5					166
							6	9									
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3	4	N	-0-					166
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	1114	3	12	9	N	11					177

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825

11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					27
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					27
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					27
*03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2237	3	12	4	N	-0-					27
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					27

FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285

11	2370	X	789	-0-	-1581	-0-	427	3	362	9	Y	329	297	0	32	1	-0-
12	4247	X	633	-0-	-3614	-0-	314	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
01	4247	X	663	-0-	-3584	-0-	310	3	353	9	Y	321	258	0	63	1	-0-
02	3836	X	569	-0-	-3267	-0-	261	3	22	4	Y	260	231	0	29	1	-0-
							286	9									
*03	868	X	608	-0-	-260	-0-	299	3	309	9	Y	281	249	0	32	1	-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	220	3	393	9	Y	357	325	0	32	1	-0-

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
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	212	3	14	4	Y	242	107	0	64	1	272
							266	9									
*12	434	N	268	-0-	-166	-0-	183	3	85	9	Y	77	60	0	27	1	261
													1	8			
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	172	3	199	9	Y	181	86	0	28	1	328
02	448	N	143	-0-	-305	-0-	81	3	62	9	Y	56	71	0	35	1	273
*03	248	N	159	-0-	-89	-0-	28	3	131	9	Y	119	59	0			333
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-	34	0	111	1	188

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

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									
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	81	154	0			56
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	1	7	0	49	1	1
*03	372	N	85	-0-	-287	-0-	2	4	83	9	Y	75	15	0			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	49	0	34	1	82

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

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-
01	10974	X	8925	-0-	-2049	-0-	8859	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6820	3	26	4	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*03	8370	X	7169	-0-	-1201	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7862	-0-	-778	-0-	7748	3	114	9	Y	104	55	1			49

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

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									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	181	99	0			124
02	532	N	211	-0-	-321	-0-	1	4	210	9	Y	191	58	0	109	1	148
*03	310	N	141	-0-	-169	-0-	1	4	140	9	Y	127	112	0	60	1	103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	84	0	73	1	194

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

11	39090	X	30645	-0-	-8445	-0-	26972	3	123	4	Y	3227	2317	0	949	1	25
							3550	9									
12	36549	X	29160	-0-	-7389	-0-	26261	3	2899	9	Y	2635	1824	0	767	1	69
01	35247	X	29626	-0-	-5621	-0-	27596	3	2030	9	Y	1845	1685	0	196	1	33
02	33656	X	32037	-0-	-1619	-0-	30410	3	122	4	Y	1368	1362	0			39
							1505	9									
*03	37262	X	28476	-0-	-8786	-0-	27122	3	3	4	Y	1228	1128	0	97	1	42
							1351	9									
04	30660	X	11706	-0-	-18954	-0-	11620	3	86	9	Y	78	98	1			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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									
01	3100	N	4121	-0-	1021	1021	4065	3	56	9	Y	51	157	1			102
02	2257	N	1236	-0-	-1021	-0-	1203	3	33	9	Y	30					132
*03	2511	N	1021	-0-	-1490	-0-	1021	3			Y	-0-					132
04	2430	X	34	-0-	-2396	-0-	34	3			Y	-0-	38	1			94

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
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									
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2525	3	54	9	Y	49	18	0	35	1	54
02	2184	X	2047	-0-	-137	-0-	1993	3	2	4	Y	47	50	0	13	1	38
							52	9									
*03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	2141	3	3	4	Y	40	36	0			42
							44	9									
04	2490	N	2095	-0-	-395	-0-	2052	3	43	9	Y	39	38	0			43

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
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									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	376	403	0			258
02	952	N	440	-0-	-512	-0-	1	4	439	9	Y	399	121	0	226	1	310
*03	558	N	407	-0-	-151	-0-	7	4	400	9	Y	364	253	0	126	1	295
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	241	0	82	1	99

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-					136
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					136
01	4340	X	3257	-0-	-1083	-0-	3168	3	89	9	Y	81	150	1			67
02	3920	X	3030	-0-	-890	-0-	3022	3	8	4	Y	-0-					67
*03	4340	X	3162	-0-	-1178	-0-	3055	3	107	4	Y	-0-					67
04	4200	X	3831	-0-	-369	-0-	3831	3			Y	-0-					67

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					22
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					22
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1666	3	120	9	Y	109	40	1			91
02	1708	N	1324	-0-	-384	-0-	1316	3	8	4	Y	-0-					91
*03	1891	N	893	-0-	-998	-0-	886	3	7	4	Y	-0-					91
04	1740	N	635	-0-	-1105	-0-	635	3			Y	-0-					91

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11122 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
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-
01	3100	N	4273	-0-	1173	1173	23	1	4250	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2663	-0-	-137	1036	17	1	2646	3	Y	-0-					-0-
*03	2995	X	1959	-0-	-1036	-0-	12	1	1947	3	Y	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	6088	-0-	-4622	-0-	6088	3			N	-0-					88
12	11067	X	6777	-0-	-4290	-0-	6777	3			N	-0-					88
01	11067	X	7332	-0-	-3735	-0-	7332	3			N	-0-					88
02	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9624	3	46	4	N	185	185	1			88
							204	9									
*03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9090	3	22	9	N	20	20	1			88
04	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	3			N	-0-					88

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	162	-0-	-258	-0-	78	3	84	9	Y	76	44	0			64
12	992	N	186	-0-	-806	-0-	129	3	57	9	Y	52	37	0	47	1	31
													1	8			
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	110	3	32	9	Y	29	31	1			29
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3					32
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	26	32	0	6	1	20
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	229	3	44	9	Y	40	54	0			6

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-					87
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	980	3	34	4	N	34	74	1			47
							37	9									
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					47
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1147	3	78	9	N	71	69	1			49

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3			N	-0-					134
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1140	3	21	4	N	59	115	1			78
							65	9									
*03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					78
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1256	3	123	9	N	112	112	1			78

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. (I) GAS 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	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
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1650	3	372	9	Y	338	334	1			95
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1009	3	6	4	Y	170	167	1			98
							187	9									
*03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2536	3	186	9	Y	169	169	1			98
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					98

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 10 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
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1808	3	172	9	Y	156	124	0	32	1	-0-
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1515	3	147	9	Y	134	132	0	2	8	-0-
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1538	3	220	9	Y	200	137	0	63	1	-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	4	Y	172	143	0	29	1	-0-
							189	9									
*03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1489	3	180	9	Y	164	132	0	32	1	-0-
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10230 - 14682

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

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
01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1383	3	55	9	Y	50	54	1			14
02	868	X	637	-0-	-231	-0-	615	3	1	4	Y	19	22	1			11
							21	9									
*03	961	X	860	-0-	-101	-0-	839	3	21	9	Y	19	19	1			11
04	930	X	563	-0-	-367	-0-	563	3			Y	-0-					11

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

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
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	173	3	161	9	Y	146	188	1			152
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	211	3	11	4	Y	207	196	0			163
							228	9									
*03	341	N	227	-0-	-114	-0-	19	3	208	9	Y	189	189	0			163
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	291	185	1			269

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-	65	1			44
*03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2429	3	66	9	Y	60	80	1			24
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2598	3	340	9	Y	309	288	1			402
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30					432
*03	3317	X	1038	-0-	-2279	-0-	1038	3			Y	-0-					432
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8607	3	257	9	Y	234	124	1			542

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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	160	3	65	9	N	59	59	0			-0-
12	465	N	275	-0-	-190	-0-	206	3	69	9	N	63	63	0			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	606	3	67	9	N	61	61	0			-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	106	3	3	4	N	61	61	0			-0-
							67	9									
*03	248	N	214	-0-	-34	-0-	116	3	98	9	N	89	27	0	62	1	-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	848	3	46	9	N	42	42	0			-0-

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
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
01	1178	N	515	-0-	-663	-0-	344	3	171	9	Y	155	144	0			140
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	627	3	164	9	Y	149	78	0	78	1	133
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	548	3	81	9	Y	74	75	0			132
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	676	3	111	9	Y	101	73	1			160

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
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
01	651	N	444	-0-	-207	-0-	201	3	243	9	Y	221	243	0			200
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	367	3	1	4	Y	224	113	0	111	1	200
							246	9									
*03	496	N	440	-0-	-56	-0-	315	3	125	9	Y	114	113	0			201
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	325	3	135	9	Y	123	111	1			213

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
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	196	3	84	9	N	76	76	0			-0-
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	225	3	84	9	N	76	74	0	2	8	-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	358	3	65	9	N	59	59	0			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	273	3	1	4	N	65	65	0			-0-
							72	9									
*03	279	N	266	-0-	-13	-0-	128	3	138	9	N	125	63	0	62	1	-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	942	3	90	9	N	82	82	0			-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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									
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3196	3	70	9	Y	64	21	0	42	1	69
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2456	3	1	4	Y	58	64	0	16	1	47
							64	9									
*03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2670	3	5	4	Y	50	44	0			53
							55	9									
04	3150	X	2640	-0-	-510	-0-	2586	3	54	9	Y	49	48	0			54

FORREST WHEELER 5 WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	4	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
12	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	4	Y	263	178	0	85	1	-0-
							289	9									
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1869	3	385	9	Y	350	350	0			-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	4	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
*03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2060	3	4	4	Y	380	239	0	141	1	-0-
							418	9									
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2205	3	248	9	Y	225	67	0	158	1	-0-

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. (I) GAS 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	4740	X	4228	-0-	-512	-0-	4228	3			N	-0-					130
12	4929	X	4272	-0-	-657	-0-	4272	3			N	-0-					130
01	4929	X	3576	-0-	-1353	-0-	3576	3			N	-0-					130
02	4452	X	3215	-0-	-1237	-0-	3189	3	26	4	N	-0-					130
*03	4619	X	3512	-0-	-1107	-0-	3456	3	56	9	N	51	141	1			40
04	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	3807	3	108	9	N	98					138

FORREST WHEELER 13 WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 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
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	50	3	76	9	Y	69	37	0	32	1	-0-
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	42	3	122	9	Y	111	48	0	63	1	-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	Y	71	42	0	29	1	-0-
							78	9									
*03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	39	3	83	9	Y	75	43	0	32	1	-0-
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	25	3	84	9	Y	76	44	0	32	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3720	X	2501	-0-	-1219	-0-	2428	3	73	9	Y	66					143
02	2940	X	1581	-0-	-1359	-0-	1545	3	36	4	Y	-0-	102	1			41
*03	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2523	3			Y	-0-					41
04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	2905	3	171	9	Y	155	107	1			89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	36529	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9418	3	67	4	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
*03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			Y	-0-					-0-
04	13380	X	11811	-0-	-1569	-0-	11535	3	276	9	Y	251	133	1			118

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
11	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	1123	3	44	4	N	190	190	1			198
							209	9									
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	994	3	86	4	N	383	382	1	1	8	198
							421	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	921	3	424	9	N	385	385	1			198
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	785	3	218	4	N	577	577	1			198
							635	9									
*03	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	853	3	400	9	N	364	364	1			198
04	1290	N	755	-0-	-535	-0-	564	3	191	9	N	174	372	1			-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		1235	-0-	1235	1235	1235	3			Y	-0-	17	1			11
*03	T. A.		2231	-0-	2231	3466	2164	3	67	9	Y	61	48	1			24
04	5490	X	2024	-0-	-3466	-0-	2024	3			Y	-0-					24

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
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
01	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	1208	3			N	-0-					138
02	1764	N	585	-0-	-1179	-0-	346	3	30	4	N	190	190	1			138
							209	9									
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					138
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					138

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
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
01	12586	X	9514	-0-	-3072	-0-	60	1	9413	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	71	1	9838	3	Y	-0-					202
							1	4									
*03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	77	1	6707	3	Y	-0-					202
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	60	1	7017	3	Y	-0-					202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10782 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
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
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									

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
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
01	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	64	1	10091	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	Y	-0-					202
							1	4									
*03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	82	1	7191	3	Y	-0-					202
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	65	1	7522	3	Y	-0-					202

JC MARTIN 17 WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10697 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
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
01	11191	X	8447	-0-	-2744	-0-	53	1	8353	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	63	1	8730	3	Y	-0-					202
							1	4									
*03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	68	1	5952	3	Y	-0-					202
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	54	1	6227	3	Y	-0-					202

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
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
01	13361	X	9115	-0-	-4246	-0-	8899	3	216	9	Y	196	279	1			104
02	11004	X	8667	-0-	-2337	-0-	8456	3	57	4	Y	140	205	1			39
							154	9									
*03	12710	X	10438	-0-	-2272	-0-	10184	3	254	9	Y	231	228	1			42
04	12300	X	9780	-0-	-2520	-0-	9404	3	376	9	Y	342	335	1			49

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
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
01	15159	X	13038	-0-	-2121	-0-	12837	3	201	9	Y	183	192	1			97
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12243	3	44	4	Y	111	177	1			31
							122	9									
*03	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12350	3	167	9	Y	152	155	1			28
04	12750	X	12336	-0-	-414	-0-	12075	3	261	9	Y	237	231	1			34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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
01	6200	X	4707	-0-	-1493	-0-	30	1	4636	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	35	1	4845	3	Y	-0-					202
							1	4									
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	38	1	3303	3	Y	-0-					202
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	30	1	3456	3	Y	-0-					202

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 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
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
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10888 - 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
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
01	10757	X	8120	-0-	-2637	-0-	51	1	8028	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	60	1	8390	3	Y	-0-					202
							1	4									
*03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	65	1	5721	3	Y	-0-					202
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	52	1	5984	3	Y	-0-					202

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
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	996	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
12	1457	N	863	-0-	-594	-0-	697	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
01	1178	N	765	-0-	-413	-0-	594	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	366	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	537	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER 8 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
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	22	1	2492	3	Y	258	226	0	32	1	-0-
							284	9									
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	27	1	3515	3	Y	386	386	0			-0-
							425	9									
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	28	1	3045	3	Y	386	323	0	63	1	-0-
							425	9									
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	3	Y	345	316	0	29	1	-0-
							2	4	380	9							
*03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	35	1	3068	3	Y	187	155	0	32	1	-0-
							4	4	206	9							
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	42	1	2835	3	Y	181	149	0	32	1	-0-
							199	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 9 WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	26	1	2801	3	Y	575	543	0	32	1	-0-
							633	9									
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	19	1	2442	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	24	1	2638	3	Y	574	511	0	63	1	-0-
							631	9									
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	Y	199	170	0	29	1	-0-
							2	4	219	9							
*03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	146	114	0	32	1	-0-
							161	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1290	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
12	2697	N	1171	-0-	-1526	-0-	874	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
01	1395	N	836	-0-	-559	-0-	593	3	243	9	Y	221	221	0			-0-
02	1540	N	503	-0-	-1037	-0-	389	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
*03	1054	N	589	-0-	-465	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	509	3	458	9	Y	416	416	0			-0-

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

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									
01	3503	X	2565	-0-	-938	-0-	883	1	1212	3	Y	427	214	0	213	1	-0-
							470	9									
02	3164	X	1060	-0-	-2104	-0-	831	1	229	4	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	1117	-0-	-1549	-0-	779	1	338	9	Y	307	208	0	99	1	-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	904	1	4562	3	Y	401	113	0	288	1	-0-
							441	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1077	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
12	1178	N	869	-0-	-309	-0-	693	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
01	930	N	547	-0-	-383	-0-	433	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
02	1260	N	62	-0-	-1198	-0-	41	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
*03	806	N	114	-0-	-692	-0-	3	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2	2	0			-0-

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

11	3000	X	1924	-0-	-1076	-0-	852	1	797	3	Y	250	83	0	167	1	-0-
							275	9									
12	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	617	1	682	3	Y	169	168	0	1	8	-0-
							186	9									
01	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	703	1	966	3	Y	341	171	0	170	1	-0-
							375	9									
02	2520	X	880	-0-	-1640	-0-	662	1	218	4	Y	-0-					-0-
*03	2108	X	891	-0-	-1217	-0-	620	1	271	9	Y	246	167	0	79	1	-0-
04	3000	N	5388	-0-	2388	2388	722	1	3645	3	Y	928	261	0	667	1	-0-
							1021	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10711 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
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
01	9889	X	6529	-0-	-3360	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									

FORREST WHEELER 14 WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	31	1	3412	3	Y	305	273	0	32	1	-0-
							336	9									
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	315	252	0	63	1	-0-
							347	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	2887	3	Y	255	226	0	29	1	-0-
							1	4	281	9							
*03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	2821	3	Y	267	235	0	32	1	-0-
							2	4	294	9							
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	33	1	2320	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

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
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
							154	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
							7	4	106	9							
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

11	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	4	1	3318	3	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
12	6107	X	3397	-0-	-2710	-0-	4	1	3221	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
01	6107	X	3507	-0-	-2600	-0-	3	1	3333	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									
02	5516	X	4319	-0-	-1197	-0-	4	1	4067	3	Y	217	170	0	47	1	-0-
							9	4	239	9							
*03	4340	X	3825	-0-	-515	-0-	8	1	3587	3	Y	209	162	0	47	1	-0-
							230	9									
04	3510	X	2508	-0-	-1002	-0-	6	1	2261	3	Y	219	219	0			-0-
							241	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	4470	X	3137	-0-	-1333	-0-	4	1	3045	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
12	5642	X	3045	-0-	-2597	-0-	4	1	2955	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
01	5642	X	3147	-0-	-2495	-0-	3	1	3058	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
02	5096	X	3877	-0-	-1219	-0-	3	1	3749	3	Y	109	85	0	24	1	-0-
							5	4	120	9							
*03	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	8	1	3301	3	Y	105	81	0	24	1	-0-
							116	9									
04	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	7	1	2915	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									

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
11	2730	X	1938	-0-	-792	-0-	2	1	1848	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
12	3410	X	1882	-0-	-1528	-0-	2	1	1794	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
01	3410	X	1944	-0-	-1466	-0-	2	1	1856	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
02	3080	X	2394	-0-	-686	-0-	2	1	2267	3	Y	109	85	0	24	1	-0-
							5	4	120	9							
*03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	5	1	1999	3	Y	105	81	0	24	1	-0-
							116	9									
04	1950	X	1898	-0-	-52	-0-	4	1	1737	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									

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
11	10680	X	9203	-0-	-1477	-0-	12	1	8841	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
12	11036	X	8935	-0-	-2101	-0-	11	1	8581	3	Y	312	312	0			-0-
							343	9									
01	11036	X	9231	-0-	-1805	-0-	9	1	8880	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	10	1	10863	3	Y	435	340	0	95	1	-0-
							19	4	479	9							
*03	11036	X	10056	-0-	-980	-0-	22	1	9573	3	Y	419	324	0	95	1	-0-
							461	9									
04	9210	X	9021	-0-	-189	-0-	21	1	8373	3	Y	570	570	0			-0-
							627	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4342	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5726	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	6491	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5113	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
*03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1	1	6679	3	Y	480	448	0	32	1	-0-
							528	9									
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	6463	3	655	9	Y	595	595	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4280	3	516	9	Y	469	469	0			-0-
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5636	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6396	3	641	9	Y	583	583	0			-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5029	3	36	4	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
*03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1	1	6575	3	Y	476	444	0	32	1	-0-
							524	9									
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6351	3	655	9	Y	595	595	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 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
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	4959	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	1	1	6553	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
01	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	1	1	7417	3	Y	588	588	0			-0-
							647	9									
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5853	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
*03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1	1	7640	3	Y	480	448	0	32	1	-0-
							528	9									
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	1	1	7408	3	Y	595	595	0			-0-
							655	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2976	-0-	-1614	-0-	2456	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	4743	X	3514	-0-	-1229	-0-	3198	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
01	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	3659	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
02	4284	X	3111	-0-	-1173	-0-	2848	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	3738	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3572	3	655	9	Y	595	595	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1625	-0-	-775	-0-	1105	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	2480	X	1703	-0-	-777	-0-	1387	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
01	2480	X	2277	-0-	-203	-0-	1630	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
02	2240	X	1489	-0-	-751	-0-	1226	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
*03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	1632	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	1501	3	655	9	Y	595	595	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2886	-0-	-1554	-0-	2366	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	4588	X	3393	-0-	-1195	-0-	3077	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
01	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	3523	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
02	4144	X	3003	-0-	-1141	-0-	2740	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
*03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3597	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	3433	3	655	9	Y	595	595	0			-0-

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
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-
01	6138	X	364	-0-	-5774	-0-	36	1	211	3	Y	106	67	0	39	1	-0-
							117	9									
02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	301	123	0	178	1	-0-
							331	9									
*03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	128	1	4915	3	Y	462	462	0			-0-
							15	4	508	9							
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	128	1	3971	3	Y	1184	1102	0	82	1	-0-
							1302	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	130	1	4524	3	Y	655	366	0	289	1	-0-
							721	9									
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	250	1	7459	3	Y	555	555	0			-0-
							64	4	611	9							
01	8928	X	4773	-0-	-4155	-0-	119	1	3805	3	Y	772	492	0	280	1	-0-
							849	9									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	257	1	7559	3	Y	730	592	0	138	1	-0-
							803	9									
*03	9145	X	9128	-0-	-17	-0-	309	1	8160	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
04	8100	X	6415	-0-	-1685	-0-	169	1	5520	3	Y	660	614	0	46	1	-0-
							726	9									

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	379	1	9731	3	Y	596	330	0	266	1	-0-
							656	9									
12	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	503	1	13107	3	Y	589	589	0			-0-
							648	9									
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	476	1	11731	3	Y	497	276	0	221	1	-0-
							547	9									
02	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	342	1	10721	3	Y	348	283	0	65	1	-0-
							383	9									
*03	9517	X	9402	-0-	-115	-0-	332	1	8613	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
04	9210	X	9098	-0-	-112	-0-	279	1	8163	3	Y	596	555	0	41	1	-0-
							656	9									

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	225	1	1366	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	226	1	1378	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	186	1	1165	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	289	3	307	9	Y	279	279	0			-0-
*03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	258	1	1846	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	198	1	1044	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									

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. (I) GAS 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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	538	1	3199	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	538	1	3076	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	424	1	2092	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	18	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
*03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	189	1	1235	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	247	1	1362	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	1019	1	5936	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	1018	1	5770	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
01	7502	X	6107	-0-	-1395	-0-	798	1	4114	3	Y	1086	1086	0			-0-
							1195	9									
02	7140	X	262	-0-	-6878	-0-	53	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
*03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	878	1	7947	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1150	1	5906	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									

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
11	7350	X	5045	-0-	-2305	-0-	4934	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
12	7812	X	5413	-0-	-2399	-0-	5405	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	7905	X	7152	-0-	-753	-0-	7128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7570	3	7	4	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
*03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7265	3	630	9	Y	573	534	0	39	1	-0-
04	6930	X	6665	-0-	-265	-0-	6010	3	655	9	Y	595	558	0	37	1	-0-

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
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6464	3	1018	9	Y	925	925	0			-0-
12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6862	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6951	3	44	9	Y	40	18	0	22	1	-0-
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7384	3	5	4	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
*03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6595	3	652	9	Y	593	554	0	39	1	-0-
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5717	3	729	9	Y	663	626	0	37	1	-0-

FORREST WHEELER 19 WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3819	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3340	3	133	9	Y	121	76	0	45	1	-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3398	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4391	3	5	4	Y	375	309	0	66	1	-0-
							413	9									
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3906	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2452	3	260	9	Y	236	236	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 21 WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4452	3	580	9	Y	527	527	0			-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4351	3	542	9	Y	493	445	0	48	1	-0-
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4070	3	436	9	Y	396	396	0			-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	4	Y	468	427	0	41	1	-0-
							515	9									
*03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	3860	3	457	9	Y	415	415	0			-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3665	3	382	9	Y	347	347	0			-0-

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
11	6810	X	696	-0-	-6114	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
01	7285	X	32	-0-	-7253	-0-	2	3	30	9	Y	27	5	0	22	1	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3971	3	312	9	Y	284	245	0	39	1	-0-
*04	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	8391	3	739	9	Y	672	635	0	37	1	-0-

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
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-
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	22	22	1			-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	39	39	1			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	37	37	1			-0-

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
11	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7315	3	791	9	Y	719	719	0			-0-
12	9052	X	8266	-0-	-786	-0-	7529	3	737	9	Y	670	670	0			-0-
01	9300	X	8884	-0-	-416	-0-	8178	3	706	9	Y	642	620	0	22	1	-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	7871	3	11	4	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
*03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9040	3	746	9	Y	678	639	0	39	1	-0-
04	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	7977	3	791	9	Y	719	682	0	37	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11099 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
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									
01	58993	X	31482	-0-	-27511	-0-	178	1	31279	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
02	39774	X	39774	-0-	-0-	-0-	252	1	39393	3	Y	20					25
							107	4	22	9							
*03	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	237	1	37214	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
04	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	213	1	37760	3	Y	-0-	20	1			1

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
11	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	21606	3	146	4	Y	308	308	0			12
							339	9									
12	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	27201	3	531	9	Y	483	318	0	167	1	10
01	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	27275	3	246	9	Y	224	104	0	121	1	9
02	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24081	3	12	4	Y	199	82	0	117	1	9
							219	9									
*03	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	25779	3	395	9	Y	359	253	0	115	1	-0-
04	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	23806	3	204	9	Y	185	96	0	89	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10993 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
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									
01	32798	X	16816	-0-	-15982	-0-	90	1	16712	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
02	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	84	1	13564	3	Y	12					15
							3	4	13	9							
*03	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	114	1	18242	3	Y	15	16	1			14
							17	9									
04	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	75	1	14819	3	Y	4	13	1			5
							4	9									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	28272	X	12979	-0-	-15293	-0-	73	1	12863	3	Y	39	31	1			9
							43	9									
02	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	141	1	22629	3	Y	18					27
							95	4	20	9							
*03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	86	1	13411	3	Y	61	30	1			58
							67	9									
04	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	108	1	19223	3	Y	15	55	1			18
							17	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11008 - 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
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									
01	37107	X	21945	-0-	-15162	-0-	119	1	21825	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	94	1	15022	3	Y	2					2
							74	4	2	9							
*03	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	114	1	17918	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	81	1	15773	3	Y	1					1
							1	9									

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 10928 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	30287	X	13652	-0-	-16635	-0-	75	1	13571	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	130	1	20829	3	Y	12					13
							14	4	13	9							
*03	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	132	1	21140	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	62	1	11710	3	Y	2	7	1			2
							2	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

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									
01	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11593	3	99	9	Y	90	139	1			67
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8998	3	5	4	Y	35	69	1			33
							39	9									
*03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10335	3	8	4	Y	111	105	1			39
							122	9									
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7135	3	39	9	Y	35	56	1			18

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

11	33480	X	26216	-0-	-7264	-0-	25622	3	594	9	Y	540	540	0			23
12	33325	X	28537	-0-	-4788	-0-	27914	3	623	9	Y	566	375	0	202	1	12
01	31868	X	28906	-0-	-2962	-0-	28690	3	216	9	Y	196	91	0	109	1	8
02	28784	X	25967	-0-	-2817	-0-	25745	3	11	4	Y	192	79	0	112	1	9
							211	9									
*03	29171	X	26199	-0-	-2972	-0-	26042	3	157	9	Y	143	102	0	50	1	-0-
04	27960	X	26817	-0-	-1143	-0-	26715	3	102	9	Y	93	49	0	44	1	-0-

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

11	39270	X	30034	-0-	-9236	-0-	29705	3	329	9	Y	299	299	0			7
12	38719	X	36218	-0-	-2501	-0-	35734	3	484	9	Y	440	297	0	141	1	9
01	36798	X	36798	-0-	-0-	-0-	36376	3	422	9	Y	384	278	0	107	1	8
02	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	31997	3	8	4	Y	336	237	0	99	1	8
							370	9									
*03	36115	X	35233	-0-	-882	-0-	35006	3	227	9	Y	206	148	0	66	1	-0-
04	35610	X	31344	-0-	-4266	-0-	31071	3	273	9	Y	248	176	0	72	1	-0-

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

11	40020	X	29364	-0-	-10656	-0-	28859	3	505	9	Y	459	459	0			15
12	39928	X	31780	-0-	-8148	-0-	31061	3	719	9	Y	654	435	0	220	1	14
01	32001	X	32001	-0-	-0-	-0-	31414	3	587	9	Y	534	386	0	151	1	11
02	28476	X	28447	-0-	-29	-0-	27914	3	14	4	Y	472	329	0	143	1	11
							519	9									
*03	31620	X	30450	-0-	-1170	-0-	29960	3	490	9	Y	445	316	0	140	1	-0-
04	30960	X	28704	-0-	-2256	-0-	28207	3	497	9	Y	452	321	0	131	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	140	1	24143	3	Y	100	122	1			22
							110	9									
02	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	105	1	16797	3	Y	78					100
							18	4	86	9							
*03	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	126	1	19921	3	Y	88	105	1			83
							97	9									
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	45	1	7568	3	Y	-0-	80	1			3

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46470	X	20439	-0-	-26031	-0-	19910	3	529	9	Y	481	481	0			14
12	45694	X	17738	-0-	-27956	-0-	16286	3	97	4	Y	1232	822	0	398	1	26
							1355	9									
01	28799	X	25882	-0-	-2917	-0-	23989	3	1893	9	Y	1721	1245	0	466	1	36
02	26096	X	19473	-0-	-6623	-0-	18694	3	41	4	Y	671	244	0	429	1	34
							738	9									
*03	28892	X	21545	-0-	-7347	-0-	20150	3	82	4	Y	1194	850	0	378	1	-0-
							1313	9									
04	25200	X	21084	-0-	-4116	-0-	19581	3	1503	9	Y	1366	970	0	396	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	8125	3	1064	9	Y	967	967	0			100
12	15996	X	11322	-0-	-4674	-0-	10114	3	1208	9	Y	1098	1078	0	55	1	65
01	16368	X	8620	-0-	-7748	-0-	7500	3	1120	9	Y	1018	1018	0			65
02	14784	X	10602	-0-	-4182	-0-	9345	3	27	4	Y	1118	1118	0			65
							1230	9									
*03	11656	X	10559	-0-	-1097	-0-	9329	3	1230	9	Y	1118	1063	0	54	1	66
04	10950	X	9855	-0-	-1095	-0-	8641	3	1214	9	Y	1104	1104	0			66

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
11	11010	X	8710	-0-	-2300	-0-	7240	3	1470	9	Y	1336	1336	0			78
12	15066	X	9894	-0-	-5172	-0-	8231	3	1663	9	Y	1512	1484	0	43	1	63
01	15066	X	8429	-0-	-6637	-0-	6091	3	2338	9	Y	2125	2125	0			63
02	13608	X	6907	-0-	-6701	-0-	6871	3	36	4	Y	-0-					63
*03	10168	X	8701	-0-	-1467	-0-	7311	3	1390	9	Y	1264	1199	0	52	1	76
04	9570	X	7978	-0-	-1592	-0-	6524	3	1454	9	Y	1322	1322	0			76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23416	3	53	9	Y	48	48	1			5
02	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	20445	3	1	4	Y	39	34	1			10
							43	9									
*03	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17598	3	11	4	Y	15	21	1			4
							17	9									
04	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	24850	3	67	9	Y	61	39	1			26

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15750	X	9037	-0-	-6713	-0-	7567	3	1470	9	Y	1336	1336	0			65
12	14043	X	9875	-0-	-4168	-0-	8394	3	1481	9	Y	1346	1273	0	36	1	99
													3	8			
01	14446	X	8871	-0-	-5575	-0-	6126	3	2745	9	Y	2495	2495	0			99
02	13048	X	7469	-0-	-5579	-0-	7356	3	113	4	Y	-0-					99
*03	10137	X	9131	-0-	-1006	-0-	7543	3	1588	9	Y	1444	1378	0	82	1	83
04	9030	X	8646	-0-	-384	-0-	7047	3	1599	9	Y	1454	1454	0			83

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 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
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									
01	3100	N	18187	-0-	15087	15087	18022	3	165	9	Y	150	51	1			111
02	2800	N	30908	-0-	28108	43195	30770	3	16	4	Y	111	119	1			103
							122	9									
*03	3100	N	25999	-0-	22899	66094	25675	3	21	4	Y	275	281	1			97
							303	9									
04	80146	X	14052	-0-	-66094	-0-	13972	3	80	9	Y	73	132	1			38

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25156	3	429	9	Y	390	399	1			39
02	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	19776	3	10	4	Y	293	259	1			73
							322	9									
*03	42523	X	42523	-0-	-0-	-0-	42225	3	298	9	Y	271	265	1			79
04	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	28891	3	604	9	Y	549	394	1			234

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	43407	3	47	9	Y	43	44	1			4
02	38537	X	38537	-0-	-0-	-0-	38495	3	1	4	Y	37	32	1			9
							41	9									
*03	76600	X	76600	-0-	-0-	-0-	76566	3	34	9	Y	31	31	1			9
04	50127	X	50127	-0-	-0-	-0-	50060	3	67	9	Y	61	44	1			26

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	49364	X	49364	-0-	-0-	-0-	49352	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	42643	3	10	9	Y	9	8	1			2
*03	88218	X	88218	-0-	-0-	-0-	88209	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	58674	X	58674	-0-	-0-	-0-	58656	3	18	9	Y	16	11	1			7

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	EOM BALANCE
11	10080	X	6327	-0-	-3753	-0-	5388	3	939	9	Y	854	854	0	-0-
12	14043	X	6226	-0-	-7817	-0-	5537	3	689	9	Y	626	626	0	-0-
01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	6284	3	11763	9	Y	10694	10694	0	-0-
02	12824	X	6839	-0-	-5985	-0-	3617	3	1817	4	Y	1277	1277	0	-0-
							1405	9							
*03	14198	X	6978	-0-	-7220	-0-	6007	3	971	9	Y	883	883	0	-0-
04	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	3984	3	17534	9	Y	15940	15940	0	-0-

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

*11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	367	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	20	3	111	9	Y	101	101	0	-0-
*03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	3717	3	1383	9	Y	1257	1257	0	-0-
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	1780	3	928	9	Y	844	844	0	-0-

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

11	6270	X	4474	-0-	-1796	-0-	3744	3	730	9	Y	664	664	0	-0-
12	6231	X	4438	-0-	-1793	-0-	3739	3	699	9	Y	635	635	0	-0-
01	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	4868	3	600	9	Y	545	545	0	-0-
02	5348	X	3871	-0-	-1477	-0-	3368	3	16	4	Y	443	443	0	-0-
							487	9							
*03	5332	X	2560	-0-	-2772	-0-	2250	3	310	9	Y	282	282	0	-0-
04	5280	X	1615	-0-	-3665	-0-	1425	3	190	9	Y	173	173	0	-0-

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

11	12690	X	7814	-0-	-4876	-0-	6361	3	1453	9	Y	1321	1321	0	-0-
12	13113	X	8581	-0-	-4532	-0-	6311	3	2270	9	Y	2064	2064	0	-0-
01	13113	X	8624	-0-	-4489	-0-	6527	3	2097	9	Y	1906	1906	0	-0-
02	11844	X	7546	-0-	-4298	-0-	5271	3	106	4	Y	1972	1972	0	-0-
							2169	9							
*03	9734	X	7308	-0-	-2426	-0-	4959	3	2349	9	Y	2135	2135	0	-0-
04	8340	X	5659	-0-	-2681	-0-	3450	3	2209	9	Y	2008	2008	0	-0-

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11024 - 19919

*07	42005	X	36017	-0-	-5988	-0-	514	1	35368	3	Y	-0-			49
							135	4							
08	37231	X	30016	-0-	-7215	-0-	30009	3	7	9	Y	6			58
09	37380	X	32651	-0-	-4729	-0-	32643	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-			30
12	36022	X	19493	-0-	-16529	-0-	19493	3			Y	-0-			65
01	34627	X	33530	-0-	-1097	-0-	187	1	33343	3	Y	-0-			65
02	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	153	1	24391	3	Y	19	36	1	48
							10	4	21	9					
*03	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	172	1	27608	3	Y	-0-			48
*04	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	129	1	22333	3	Y	-0-			48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
*07	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	507	1	34588	3	Y	-0-					144
*08	37169	X	29236	-0-	-7933	-0-	29221	3	15	9	Y	14					158
*09	35970	X	28193	-0-	-7777	-0-	28180	3	13	9	Y	12					170
*10	37169	X	28079	-0-	-9090	-0-	28077	3	2	9	Y	2					172
*11	33960	X	28893	-0-	-5067	-0-	28893	3			Y	-0-					172
*12	35092	X	19508	-0-	-15584	-0-	42	1	19466	3	Y	-0-					172
*01	32767	X	25463	-0-	-7304	-0-	142	1	25321	3	Y	-0-	10	1			162
02	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	152	1	24005	3	Y	32	90	1			104
							14	4	35	9							
*03	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	143	1	22441	3	Y	-0-					104
*04	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	108	1	20611	3	Y	-0-					104

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11244 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
*07	44082	X	38243	-0-	-5839	-0-	554	1	37689	3	Y	-0-					53
*08	40610	X	35508	-0-	-5102	-0-	35475	3	33	9	Y	30					83
*09	39750	X	35748	-0-	-4002	-0-	35698	3	50	9	Y	45					128
*10	41075	X	35512	-0-	-5563	-0-	35508	3	4	9	Y	4					132
*11	39750	X	34853	-0-	-4897	-0-	34853	3			Y	-0-					132
*12	39804	X	26208	-0-	-13596	-0-	53	1	26155	3	Y	-0-					132
01	39804	X	34759	-0-	-5045	-0-	193	1	34566	3	Y	-0-					107
02	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	197	1	30996	3	Y	108	60	1			155
							53	4	119	9							
*03	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	196	1	30912	3	Y	-0-					155
*04	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	143	1	26345	3	Y	-0-					155

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
*07	49724	X	41448	-0-	-8276	-0-	600	1	40848	3	Y	-0-					55
*08	49724	X	37802	-0-	-11922	-0-	37783	3	19	9	Y	17	17	8			55
09	48990	X	33934	-0-	-15056	-0-	33934	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-					36
12	42377	X	24702	-0-	-17675	-0-	47	1	24655	3	Y	-0-					60
01	42377	X	31700	-0-	-10677	-0-	178	1	31522	3	Y	-0-					60
02	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	202	1	31840	3	Y	40	34	1			66
							27	4	44	9							
*03	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	192	1	29881	3	Y	-0-					66
*04	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	157	1	28588	3	Y	25					91
							28	9									

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11289 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
*07	42532	X	39026	-0-	-3506	-0-	565	1	38461	3	Y	-0-					110
*08	42594	X	38889	-0-	-3705	-0-	38889	3			Y	-0-					110
*09	41220	X	34079	-0-	-7141	-0-	34071	3	8	9	Y	7					114
*10	42594	X	36749	-0-	-5845	-0-	36742	3	7	9	Y	6					120
*11	42240	X	35458	-0-	-6782	-0-	35458	3			Y	-0-					120
*12	43648	X	26159	-0-	-17489	-0-	49	1	26109	3	Y	1					121
							1	9									
01	43648	X	34595	-0-	-9053	-0-	192	1	34403	3	Y	-0-					107
02	31777	X	31777	-0-	-0-	-0-	201	1	31485	3	Y	51	60	1			98
							35	4	56	9							
*03	30017	X	30017	-0-	-0-	-0-	190	1	29827	3	Y	-0-					98
*04	30952	X	30952	-0-	-0-	-0-	170	1	30742	3	Y	36					134
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11167 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
*07	33821	X	33115	-0-	-706	-0-	480	1	32635	3	Y	-0-					59
*08	34548	X	34548	-0-	-0-	-0-	34548	3			Y	-0-					59
*09	30930	X	28391	-0-	-2539	-0-	28387	3	4	9	Y	4					62
*10	33108	X	26771	-0-	-6337	-0-	26768	3	3	9	Y	3					65
*11	37590	X	24392	-0-	-13198	-0-	24392	3			Y	-0-					65
*12	38843	X	17644	-0-	-21199	-0-	40	1	17604	3	Y	-0-					65
01	38843	X	25105	-0-	-13738	-0-	139	1	24966	3	Y	-0-					58
02	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	151	1	23726	3	Y	26	32	1			52
							20	4	29	9							
*03	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	96	1	15035	3	Y	-0-					52
*04	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	151	1	26995	3	Y	22					74
							24	9									

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	37457	-0-	-7813	-0-	37456	3	1	9	Y	1					28
*10	46779	X	41678	-0-	-5101	-0-	41676	3	2	9	Y	2					30
*11	44250	X	39829	-0-	-4421	-0-	39829	3			Y	-0-					30
*12	45508	X	28393	-0-	-17115	-0-	50	1	28343	3	Y	-0-					30
01	45508	X	39470	-0-	-6038	-0-	221	1	39249	3	Y	-0-					27
02	35886	X	35886	-0-	-0-	-0-	227	1	35638	3	Y	12	15	1			24
							8	4	13	9							
*03	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	229	1	35939	3	Y	-0-					24
*04	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	149	1	29244	3	Y	7					31
							8	9									

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	32306	X	32306	-0-	-0-	-0-	32226	3	80	9	Y	73	75	1			7
02	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	28807	3	2	4	Y	64	55	1			16
							70	9									
*03	53820	X	53820	-0-	-0-	-0-	53764	3	56	9	Y	51	52	1			15
04	34217	X	34217	-0-	-0-	-0-	34111	3	106	9	Y	96	70	1			41

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
11	6990	X	5743	-0-	-1247	-0-	5202	3	541	9	Y	492	492	0			22
12	7409	X	6021	-0-	-1388	-0-	5426	3	595	9	Y	541	541	0			22
01	7409	X	5789	-0-	-1620	-0-	5243	3	546	9	Y	496	496	0			22
02	6356	X	6186	-0-	-170	-0-	4986	3	6	4	Y	1085	1085	0			22
							1194	9									
*03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	5518	3	1421	9	Y	1292	1292	0			22
04	5820	X	4877	-0-	-943	-0-	4877	3			Y	-0-					22

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
11	7170	X	6469	-0-	-701	-0-	5960	3	509	9	Y	463	463	0			18
12	7564	X	6317	-0-	-1247	-0-	5794	3	523	9	Y	475	475	0			18
01	7626	X	6187	-0-	-1439	-0-	5700	3	487	9	Y	443	443	0			18
02	6888	X	5186	-0-	-1702	-0-	4663	3	4	4	Y	472	472	0			18
							519	9									
*03	6696	X	6163	-0-	-533	-0-	5631	3	532	9	Y	484	484	0			18
04	6480	X	5438	-0-	-1042	-0-	5215	3	223	9	Y	203	203	0			18

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
11	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	3445	3	396	9	Y	360	360	0			17
12	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	3574	3	387	9	Y	352	352	0			17
01	4712	X	3863	-0-	-849	-0-	3511	3	352	9	Y	320	320	0			17
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	3888	3	8	4	Y	882	882	0			17
							970	9									
*03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4075	3	835	9	Y	759	759	0			17
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3579	3	554	9	Y	504	504	0			17

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
11	7650	X	6808	-0-	-842	-0-	6211	3	597	9	Y	543	543	0			25
12	8122	X	7005	-0-	-1117	-0-	6386	3	619	9	Y	563	563	0			25
01	8122	X	6784	-0-	-1338	-0-	6203	3	581	9	Y	528	528	0			25
02	7280	X	7048	-0-	-232	-0-	5998	3	7	4	Y	948	948	0			25
							1043	9									
*03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6063	3	1030	9	Y	936	936	0			25
04	6810	X	6037	-0-	-773	-0-	6037	3			Y	-0-					25

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
11	9450	X	7656	-0-	-1794	-0-	6798	3	858	9	Y	780	782	0			9
12	10230	X	7186	-0-	-3044	-0-	6295	3	891	9	Y	810	801	0			18
01	10230	X	7376	-0-	-2854	-0-	6575	3	801	9	Y	728	746	0			-0-
02	9240	X	6879	-0-	-2361	-0-	6084	3	17	4	Y	707	707	0			-0-
							778	9									
*03	10230	X	7333	-0-	-2897	-0-	6432	3	901	9	Y	819	819	0			-0-
04	7650	X	6315	-0-	-1335	-0-	5325	3	990	9	Y	900	900	0			-0-

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
11	11250	X	9140	-0-	-2110	-0-	8353	3	787	9	Y	715	717	0			8
12	12121	X	8552	-0-	-3569	-0-	7626	3	926	9	Y	842	832	0			18
01	12121	X	7595	-0-	-4526	-0-	6775	3	820	9	Y	745	763	0			-0-
02	10556	X	8955	-0-	-1601	-0-	7942	3	24	4	Y	899	899	0			-0-
							989	9									
*03	10571	X	9631	-0-	-940	-0-	8552	3	1079	9	Y	981	981	0			-0-
04	9150	X	8667	-0-	-483	-0-	7421	3	1246	9	Y	1133	1133	0			-0-

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
11	12960	X	11488	-0-	-1472	-0-	10189	3	1299	9	Y	1181	1180	0			14
12	14043	X	11555	-0-	-2488	-0-	10148	3	1407	9	Y	1279	1265	0			28
01	14043	X	9851	-0-	-4192	-0-	8711	3	1140	9	Y	1036	1064	0			-0-
02	12292	X	10351	-0-	-1941	-0-	9102	3	27	4	Y	1111	1111	0			-0-
							1222	9									
*03	12462	X	10455	-0-	-2007	-0-	9226	3	1229	9	Y	1117	1117	0			-0-
04	11490	X	9778	-0-	-1712	-0-	8404	3	1374	9	Y	1249	1249	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	13290	X	11673	-0-	-1617	-0-	10448	3	1225	9	Y	1114	1113	0			14
12	14353	X	12001	-0-	-2352	-0-	10711	3	1290	9	Y	1173	1160	0			27
01	14353	X	10614	-0-	-3739	-0-	9517	3	1097	9	Y	997	1024	0			-0-
02	12628	X	10852	-0-	-1776	-0-	9680	3	24	4	Y	1044	1044	0			-0-
							1148	9									
*03	12679	X	10971	-0-	-1708	-0-	9632	3	21	4	Y	1198	1198	0			-0-
							1318	9									
04	11670	X	10197	-0-	-1473	-0-	8723	3	38	4	Y	1305	1305	0			-0-
							1436	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

11	12300	X	10642	-0-	-1658	-0-	9573	3	1069	9	Y	972	971	0			12
12	13237	X	10738	-0-	-2499	-0-	9452	3	1286	9	Y	1169	1013	0	145	8	23
01	13237	X	9205	-0-	-4032	-0-	8253	3	952	9	Y	865	888	0			-0-
02	11648	X	9532	-0-	-2116	-0-	8567	3	21	4	Y	858	858	0			-0-
							944	9									
*03	11439	X	9853	-0-	-1586	-0-	8766	3	18	4	Y	972	972	0			-0-
							1069	9									
04	10650	X	8959	-0-	-1691	-0-	7821	3	32	4	Y	1005	1005	0			-0-
							1106	9									

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

11	9090	X	4769	-0-	-4321	-0-	3902	3	867	9	Y	788	788	0			9
12	9827	X	5595	-0-	-4232	-0-	4631	3	964	9	Y	876	826	0	40	8	19
01	9827	X	4674	-0-	-5153	-0-	3901	3	773	9	Y	703	722	0			-0-
02	8400	X	5197	-0-	-3203	-0-	4393	3	16	4	Y	716	716	0			-0-
							788	9									
*03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	5443	3	14	4	Y	831	831	0			-0-
							914	9									
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	5941	3	26	4	Y	903	903	0			-0-
							993	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

*09	26670	X	18180	-0-	-8490	-0-	18180	3			Y	-0-					49
*10	25699	X	18028	-0-	-7671	-0-	18025	3	3	9	Y	3	30	1			22
*11	24420	X	19621	-0-	-4799	-0-	19611	3	10	9	Y	9					31
*12	25234	X	19223	-0-	-6011	-0-	44	1	19178	3	Y	1					32
							1	9									
01	25234	X	20564	-0-	-4670	-0-	113	1	20436	3	Y	14	18	1			26
							15	9									
02	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	120	1	19074	3	Y	5					31
							7	4	6	9							
*03	20274	X	20177	-0-	-97	-0-	128	1	20030	3	Y	17	18	1			30
							19	9									
04	19890	X	16562	-0-	-3328	-0-	95	1	16458	3	Y	8					38
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	64140	X	49601	-0-	-14539	-0-	49601	3			Y	-0-					95
*10	62589	X	55665	-0-	-6924	-0-	55656	3	9	9	Y	8	59	1			44
*11	60570	X	47758	-0-	-12812	-0-	47737	3	21	9	Y	19					63
*12	57691	X	42989	-0-	-14702	-0-	83	1	42906	3	Y	-0-					63
01	57691	X	50678	-0-	-7013	-0-	282	1	50365	3	Y	28	36	1			51
							31	9									
02	50288	X	49623	-0-	-665	-0-	316	1	49280	3	Y	11					62
							15	4	12	9							
*03	55676	X	50605	-0-	-5071	-0-	321	1	50247	3	Y	34	36	1			60
							37	9									
04	49050	X	48571	-0-	-479	-0-	247	1	48304	3	Y	18					78
							20	9									

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 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
*09	65730	X	63946	-0-	-1784	-0-	63933	3	13	9	Y	12					102
*10	67921	X	66593	-0-	-1328	-0-	66582	3	11	9	Y	10	63	1			49
*11	65730	X	58410	-0-	-7320	-0-	58390	3	20	9	Y	18					67
*12	68479	X	49383	-0-	-19096	-0-	96	1	49285	3	Y	2					69
							2	9									
01	68479	X	57042	-0-	-11437	-0-	315	1	56692	3	Y	32	38	1			56
							35	9									
02	61852	X	58257	-0-	-3595	-0-	372	1	57852	3	Y	13					69
							19	4	14	9							
*03	66588	X	66035	-0-	-553	-0-	421	1	65566	3	Y	44	40	1			73
							48	9									
04	58410	X	55452	-0-	-2958	-0-	267	1	55162	3	Y	21					94
							23	9									

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38970	X	31226	-0-	-7744	-0-	31225	3	1	9	Y	1					79
*10	38626	X	33914	-0-	-4712	-0-	33906	3	8	9	Y	7	49	1			37
*11	37860	X	31577	-0-	-6283	-0-	31560	3	17	9	Y	15					52
*12	39122	X	27877	-0-	-11245	-0-	63	1	27814	3	Y	-0-					52
01	39122	X	32012	-0-	-7110	-0-	176	1	31811	3	Y	23	30	1			42
							25	9									
02	30828	X	29541	-0-	-1287	-0-	188	1	29331	3	Y	9					51
							12	4	10	9							
*03	33914	X	33458	-0-	-456	-0-	213	1	33213	3	Y	29	30	1			50
							32	9									
04	31590	X	31041	-0-	-549	-0-	149	1	30875	3	Y	15					65
							17	9									

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 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
*09	60720	X	49232	-0-	-11488	-0-	49230	3	2	9	Y	2					105
*10	62496	X	54301	-0-	-8195	-0-	54292	3	9	9	Y	8	65	1			48
*11	60480	X	48886	-0-	-11594	-0-	48864	3	22	9	Y	20					68
*12	61504	X	42703	-0-	-18801	-0-	77	1	42625	3	Y	1					69
							1	9									
01	61504	X	45291	-0-	-16213	-0-	250	1	45010	3	Y	28	40	1			52
							31	9									
02	49056	X	47264	-0-	-1792	-0-	302	1	46933	3	Y	12					64
							16	4	13	9							
*03	54312	X	53129	-0-	-1183	-0-	339	1	52748	3	Y	38	37	1			65
							42	9									
04	48900	X	48221	-0-	-679	-0-	237	1	47962	3	Y	20					85
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33990	X	28206	-0-	-5784	-0-	28187	3	19	9	Y	17					22
12	35123	X	24436	-0-	-10687	-0-	54	1	24382	3	Y	-0-					41
01	35123	X	28582	-0-	-6541	-0-	157	1	28404	3	Y	19	25	1			35
							21	9									
02	28112	X	26847	-0-	-1265	-0-	171	1	26657	3	Y	8					43
							10	4	9	9							
*03	30411	X	29033	-0-	-1378	-0-	185	1	28822	3	Y	24	25	1			42
							26	9									
04	28200	X	27338	-0-	-862	-0-	132	1	27193	3	Y	12					54
							13	9									

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

11	30780	X	23118	-0-	-7662	-0-	22146	3	972	9	N	884	884	0			-0-
12	31806	X	25323	-0-	-6483	-0-	24461	3	862	9	N	784	702	0	82	1	-0-
01	31806	X	23804	-0-	-8002	-0-	22839	3	965	9	N	877	877	0			-0-
02	26656	X	24408	-0-	-2248	-0-	24408	3			N	-0-					-0-
*03	25079	X	9963	-0-	-15116	-0-	9961	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	24510	X	22468	-0-	-2042	-0-	21360	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

11	25620	X	20275	-0-	-5345	-0-	19210	3	1065	9	N	968	968	0			-0-
12	26474	X	21694	-0-	-4780	-0-	20750	3	944	9	N	858	763	0	95	1	-0-
01	26474	X	22220	-0-	-4254	-0-	20749	3	1471	9	N	1337	1337	0			-0-
02	22736	X	20923	-0-	-1813	-0-	19080	3	32	4	N	1646	1458	0	188	1	-0-
							1811	9									
*03	21421	X	18516	-0-	-2905	-0-	16988	3	1528	9	N	1389	1327	0	62	1	-0-
04	21510	X	17480	-0-	-4030	-0-	16578	3	902	9	N	820	820	0			-0-

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

11	28620	X	24287	-0-	-4333	-0-	24287	3			N	-0-					123
12	29574	X	25115	-0-	-4459	-0-	25115	3			N	-0-					123
01	28365	X	23271	-0-	-5094	-0-	23271	3			N	-0-					123
02	25620	X	23556	-0-	-2064	-0-	23556	3			N	-0-					123
*03	26009	X	23494	-0-	-2515	-0-	23494	3			N	-0-					123
04	24300	X	19115	-0-	-5185	-0-	19115	3			N	-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

11	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	28767	3	209	4	N	1957	1949	0	8	1	-0-
							2153	9									
12	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	27314	3	1803	9	N	1639	1639	0			-0-
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5420	3	525	9	N	477	474	0	3	1	-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	270	3	78	9	N	71	70	0	1	1	-0-
*03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	411	3	420	9	N	382	379	0	3	1	-0-
04	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	31116	3	2518	9	N	2289	2255	0	34	1	-0-

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 11610 - 20744

11	26550	X	18795	-0-	-7755	-0-	16814	3	1981	9	N	1801	1747	0	54	1	-0-
12	27497	X	14660	-0-	-12837	-0-	13122	3	1538	9	N	1398	1398	0			-0-
01	27497	X	17199	-0-	-10298	-0-	15471	3	1728	9	N	1571	1571	0			-0-
02	21784	X	16378	-0-	-5406	-0-	14422	3	88	4	N	1698	1642	0	56	1	-0-
							1868	9									
*03	20739	X	8348	-0-	-12391	-0-	7671	3	677	9	N	615	604	0	11	1	-0-
04	18810	X	8607	-0-	-10203	-0-	7662	3	945	9	N	859	859	0			-0-

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 11420 - 20833

11	82590	X	63889	-0-	-18701	-0-	63200	3	689	9	N	626	412	0	214	1	-0-
12	85343	X	65563	-0-	-19780	-0-	64597	3	966	9	N	878	410	0	467	1	-0-
													1	8			
01	85343	X	63022	-0-	-22321	-0-	61844	3	1178	9	N	1071	616	0	455	1	-0-
02	69692	X	56461	-0-	-13231	-0-	55615	3	46	4	N	727	404	0	323	1	-0-
							800	9									
*03	71021	X	60902	-0-	-10119	-0-	59693	3	1209	9	N	1099	748	0	351	1	-0-
04	63900	X	51183	-0-	-12717	-0-	50594	3	589	9	N	535	444	0	91	1	-0-

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 11650 - 22055

11	67320	X	53031	-0-	-14289	-0-	52482	3	549	9	N	499	385	0	114	1	-0-
12	69595	X	54742	-0-	-14853	-0-	54232	3	510	9	N	464	368	0	96	1	-0-
01	69595	X	52350	-0-	-17245	-0-	51331	3	1019	9	N	926	774	0	152	1	-0-
02	56476	X	47114	-0-	-9362	-0-	46665	3	22	4	N	388	233	0	155	1	-0-
							427	9									
*03	57815	X	51581	-0-	-6234	-0-	50518	3	1063	9	N	966	867	0	99	1	-0-
04	53040	X	44227	-0-	-8813	-0-	42959	3	1268	9	N	1153	1111	0	42	1	-0-

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 11506 - 22066

11	24720	X	15804	-0-	-8916	-0-	15181	3	623	9	N	566	544	0	22	1	-0-
12	25792	X	20411	-0-	-5381	-0-	19679	3	732	9	N	665	618	0	47	1	-0-
01	25792	X	19135	-0-	-6657	-0-	18432	3	703	9	N	639	555	0	84	1	-0-
02	20552	X	19169	-0-	-1383	-0-	18551	3	1	4	N	561	491	0	70	1	-0-
							617	9									
*03	21576	X	20010	-0-	-1566	-0-	19363	3	647	9	N	588	503	0	85	1	-0-
04	19740	X	18874	-0-	-866	-0-	18268	3	606	9	N	551	551	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58290	X	45048	-0-	-13242	-0-	44310	3	738	9	N	671	445	0	226	1	-0-
12	60388	X	45697	-0-	-14691	-0-	45049	3	648	9	N	589	416	0	173	1	-0-
01	60388	X	43355	-0-	-17033	-0-	42472	3	883	9	N	803	467	0	336	1	-0-
02	48664	X	38551	-0-	-10113	-0-	37856	3	36	4	N	599	336	0	263	1	-0-
							659	9									
*03	49414	X	41062	-0-	-8352	-0-	40635	3	427	9	N	388	266	0	122	1	-0-
04	45060	X	35787	-0-	-9273	-0-	35425	3	362	9	N	329	273	0	56	1	-0-

FORREST WHEELER 16 WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	8119	3	1510	9	N	1373	1373	0			-0-
12	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	8657	3	1596	9	N	1451	1447	0	4	8	-0-
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	7833	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	7168	3	35	4	N	1121	1121	0			-0-
							1233	9									
*03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	7493	3	1379	9	N	1254	1198	0	56	1	-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	6697	3	1304	9	N	1185	1185	0			-0-

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73710	X	46992	-0-	-26718	-0-	45862	3	1130	9	N	1027	1005	0	22	1	-0-
12	76601	X	60329	-0-	-16272	-0-	59436	3	893	9	N	812	765	0	47	1	-0-
01	76601	X	53833	-0-	-22768	-0-	52976	3	857	9	N	779	695	0	84	1	-0-
02	60256	X	57037	-0-	-3219	-0-	56198	3	1	4	N	762	692	0	70	1	-0-
							838	9									
*03	63054	X	58585	-0-	-4469	-0-	57692	3	893	9	N	812	727	0	85	1	-0-
04	58380	X	55364	-0-	-3016	-0-	54459	3	905	9	N	823	823	0			-0-

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
11	51210	X	35325	-0-	-15885	-0-	33687	3	1638	9	N	1489	1052	0	437	1	-0-
12	51553	X	34063	-0-	-17490	-0-	32428	3	1635	9	N	1486	1063	0	423	1	-0-
01	50592	X	35849	-0-	-14743	-0-	34412	3	1437	9	N	1306	983	0	323	1	-0-
02	45696	X	36393	-0-	-9303	-0-	34832	3	56	4	N	1368	938	0	430	1	-0-
							1505	9									
*03	38752	X	38752	-0-	-0-	-0-	37050	3	1702	9	N	1547	1009	0	538	1	-0-
04	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	36089	3	1737	9	N	1579	1052	0	527	1	-0-

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
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	8028	3	1573	9	N	1430	1430	0			-0-
12	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	9079	3	1568	9	N	1425	1425	0			-0-
01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	8446	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
02	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	7642	3	36	4	N	1139	1139	0			-0-
							1253	9									
*03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	7618	3	1415	9	N	1286	1229	0	57	1	-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	6923	3	1448	9	N	1316	1316	0			-0-

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
11	60030	X	41837	-0-	-18193	-0-	40264	3	1573	9	N	1430	1405	0	25	1	-0-
12	65007	X	38975	-0-	-26032	-0-	37321	3	1654	9	N	1504	1395	0	103	1	-0-
													6	8			
01	65999	X	35214	-0-	-30785	-0-	33664	3	1550	9	N	1409	1308	0	101	1	-0-
02	59612	X	29424	-0-	-30188	-0-	27923	3	65	4	N	1305	1209	0	96	1	-0-
							1436	9									
*03	56947	X	30700	-0-	-26247	-0-	29131	3	1569	9	N	1426	1264	0	162	1	-0-
04	41850	X	27336	-0-	-14514	-0-	25872	3	1464	9	N	1331	1265	0	66	1	-0-

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
11	56220	X	39151	-0-	-17069	-0-	37200	3	1951	9	N	1774	1447	0	327	1	-0-
12	57195	X	37033	-0-	-20162	-0-	35681	3	1352	9	N	1229	901	0	328	1	-0-
01	56234	X	40174	-0-	-16060	-0-	38463	3	1711	9	N	1555	1304	0	251	1	-0-
02	50792	X	40576	-0-	-10216	-0-	38724	3	74	4	N	1616	1296	0	320	1	-0-
							1778	9									
*03	42486	X	42486	-0-	-0-	-0-	40509	3	1977	9	N	1797	1396	0	401	1	-0-
04	40590	X	40590	-0-	-0-	-0-	38579	3	2011	9	N	1828	1444	0	384	1	-0-

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
11	44340	X	34528	-0-	-9812	-0-	32321	3	2207	9	N	2006	1967	0	39	1	-0-
12	50034	X	22382	-0-	-27652	-0-	20764	3	1618	9	N	1471	1359	0	112	1	-0-
01	51553	X	23566	-0-	-27987	-0-	21587	3	1979	9	N	1799	1656	0	143	1	-0-
02	46564	X	25923	-0-	-20641	-0-	24130	3	85	4	N	1553	1426	0	127	1	-0-
							1708	9									
*03	35681	X	28609	-0-	-7072	-0-	26340	3	2269	9	N	2063	1805	0	258	1	-0-
04	34530	X	25073	-0-	-9457	-0-	23604	3	1469	9	N	1335	1268	0	67	1	-0-

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
11	49320	X	39953	-0-	-9367	-0-	38603	3	1350	9	N	1227	1206	0	21	1	-0-
12	51956	X	39955	-0-	-12001	-0-	38541	3	1414	9	N	1285	1196	0	89	1	-0-
01	51956	X	39757	-0-	-12199	-0-	38437	3	1320	9	N	1200	1113	0	87	1	-0-
02	44688	X	42310	-0-	-2378	-0-	40994	3	60	4	N	1142	1057	0	85	1	-0-
							1256	9									
*03	44557	X	44557	-0-	-0-	-0-	43154	3	1403	9	N	1275	1128	0	147	1	-0-
04	41657	X	41657	-0-	-0-	-0-	40304	3	1353	9	N	1230	1169	0	61	1	-0-

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
11	86010	X	64095	-0-	-21915	-0-	63910	3	185	9	N	168	120	0	48	1	-0-
12	88319	X	64843	-0-	-23476	-0-	64670	3	173	9	N	157	77	0	77	1	-0-
													3	8			
01	85126	X	61772	-0-	-23354	-0-	61471	3	301	9	N	274	137	0	137	1	-0-
02	66864	X	58578	-0-	-8286	-0-	57640	3	150	4	N	716	397	0	319	1	-0-
							788	9									
*03	69494	X	69494	-0-	-0-	-0-	69254	3	240	9	N	218	103	0	115	1	-0-
04	64110	X	63538	-0-	-572	-0-	63312	3	226	9	N	205	71	0	134	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
11	49890	X	41377	-0-	-8513	-0-	40147	3	1230	9	N	1118	1097	0	21	1	-0-
12	53413	X	32408	-0-	-21005	-0-	31134	3	1274	9	N	1158	1074	0	84	1	-0-
01	53940	X	32161	-0-	-21779	-0-	30972	3	1189	9	N	1081	999	0	82	1	-0-
02	48720	X	37693	-0-	-11027	-0-	36508	3	56	4	N	1026	946	0	80	1	-0-
							1129	9									
*03	53816	X	39168	-0-	-14648	-0-	37566	3	1602	9	N	1456	1280	0	176	1	-0-
04	41370	X	36862	-0-	-4508	-0-	34755	3	2107	9	N	1915	1819	0	96	1	-0-

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94108	X	94108	-0-	-0-	-0-	94101	3	7	9	N	6	5	0	1	1	-0-
12	100177	X	100177	-0-	-0-	-0-	100022	3	155	9	N	141	64	0	77	1	-0-
01	94674	X	84243	-0-	-10431	-0-	84146	3	97	9	N	88	50	0	38	1	-0-
02	87836	X	79871	-0-	-7965	-0-	79865	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
*03	100161	X	23316	-0-	-76845	-0-	23293	3	23	9	N	21	13	0	8	1	-0-
04	96960	X	57473	-0-	-39487	-0-	57458	3	15	9	N	14	7	0	7	1	-0-

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86582	X	86582	-0-	-0-	-0-	86039	3	543	9	N	494	354	0	140	1	-0-
12	88015	X	88015	-0-	-0-	-0-	87142	3	873	9	N	794	398	0	396	1	-0-
01	72372	X	72372	-0-	-0-	-0-	71908	3	464	9	N	422	226	0	196	1	-0-
02	50621	X	50621	-0-	-0-	-0-	50456	3	26	4	N	126	75	0	51	1	-0-
							139	9									
*03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	22	3	177	9	N	161	95	0	66	1	-0-
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	10690	3	463	9	N	421	187	0	234	1	-0-

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55200	X	48084	-0-	-7116	-0-	45611	3	2473	9	N	2248	2203	0	45	1	-0-
12	58435	X	48801	-0-	-9634	-0-	46055	3	2746	9	N	2496	2300	0	196	1	-0-
01	58435	X	40444	-0-	-17991	-0-	38214	3	2230	9	N	2027	1861	0	166	1	-0-
02	45192	X	44447	-0-	-745	-0-	42891	3	80	4	N	1342	1230	0	112	1	-0-
							1476	9									
*03	53906	X	53906	-0-	-0-	-0-	52274	3	1632	9	N	1484	1294	0	190	1	-0-
04	49909	X	49909	-0-	-0-	-0-	47325	3	2584	9	N	2349	2232	0	117	1	-0-

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54990	X	38742	-0-	-16248	-0-	37636	3	1106	9	N	1005	987	0	18	1	-0-
12	60450	X	52926	-0-	-7524	-0-	51696	3	1230	9	N	1118	1039	0	79	1	-0-
01	60977	X	46373	-0-	-14604	-0-	45410	3	963	9	N	875	800	0	75	1	-0-
02	55076	X	9196	-0-	-45880	-0-	7222	3	86	4	N	1716	1586	0	130	1	-0-
							1888	9									
*03	52545	X	28498	-0-	-24047	-0-	27178	3	1320	9	N	1200	1060	0	140	1	-0-
04	51210	X	20067	-0-	-31143	-0-	18965	3	1102	9	N	1002	952	0	50	1	-0-

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
11	59370	X	39124	-0-	-20246	-0-	37630	3	1494	9	N	1358	1333	0	25	1	-0-
12	64604	X	38199	-0-	-26405	-0-	36633	3	1566	9	N	1424	1322	0	102	1	-0-
01	65193	X	35111	-0-	-30082	-0-	33617	3	1494	9	N	1358	1256	0	102	1	-0-
02	58884	X	28926	-0-	-29958	-0-	27367	3	70	4	N	1354	1250	0	104	1	-0-
							1489	9									
*03	41137	X	30526	-0-	-10611	-0-	28751	3	1775	9	N	1614	1422	0	192	1	-0-
04	39120	X	27923	-0-	-11197	-0-	25930	3	1993	9	N	1812	1722	0	90	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
11	65220	X	58729	-0-	-6491	-0-	53777	3	4952	9	N	4502	4234	0	268	1	-0-
12	70153	X	58241	-0-	-11912	-0-	53362	3	4879	9	N	4435	3946	0	489	1	-0-
01	71362	X	55219	-0-	-16143	-0-	50679	3	4540	9	N	4127	3607	0	520	1	-0-
02	64456	X	35406	-0-	-29050	-0-	31999	3	3407	9	N	3097	2850	0	247	1	-0-
*03	63457	X	40576	-0-	-22881	-0-	37892	3	2684	9	N	2440	2194	0	246	1	-0-
04	58740	X	45859	-0-	-12881	-0-	42695	3	3164	9	N	2876	2753	0	123	1	-0-

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34140	X	31285	-0-	-2855	-0-	29215	3	2070	9	N	1882	1770	0	112	1	-0-
12	36301	X	31607	-0-	-4694	-0-	29448	3	2159	9	N	1963	1741	0	222	1	-0-
01	37324	X	30073	-0-	-7251	-0-	28026	3	2047	9	N	1861	1624	0	237	1	-0-
02	33712	X	25343	-0-	-8369	-0-	23573	3	1770	9	N	1609	1478	0	131	1	-0-
*03	33852	X	27676	-0-	-6176	-0-	25832	3	1844	9	N	1676	1545	0	131	1	-0-
04	31290	X	25350	-0-	-5940	-0-	23406	3	1944	9	N	1767	1701	0	66	1	-0-

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91350	X	65203	-0-	-26147	-0-	63358	3	1845	9	N	1677	1380	0	297	1	-0-
12	87792	X	59109	-0-	-28683	-0-	59059	3	50	9	N	45	34	0	11	1	-0-
01	82832	X	50729	-0-	-32103	-0-	50664	3	65	9	N	59	47	0	12	1	-0-
02	70924	X	62201	-0-	-8723	-0-	62022	3	179	9	N	163	25	0	138	1	-0-
*03	69626	X	57640	-0-	-11986	-0-	57387	3	253	9	N	230	134	0	96	1	-0-
04	65190	X	58420	-0-	-6770	-0-	58237	3	183	9	N	166	32	0	134	1	-0-

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92940	X	64854	-0-	-28086	-0-	64600	3	254	9	N	231	190	0	41	1	-0-
12	90272	X	60874	-0-	-29398	-0-	60164	3	710	9	N	645	195	0	450	1	-0-
01	84444	X	54307	-0-	-30137	-0-	52601	3	1706	9	N	1551	1068	0	483	1	-0-
02	72184	X	64045	-0-	-8139	-0-	63948	3	97	9	N	88	3	0	85	1	-0-
*03	69564	X	59048	-0-	-10516	-0-	59044	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	64860	X	60166	-0-	-4694	-0-	60137	3	29	9	N	26	26	1			-0-

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92520	X	63043	-0-	-29477	-0-	63019	3	24	9	N	22	19	0	3	1	-0-
12	88133	X	59433	-0-	-28700	-0-	59427	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
01	82739	X	50125	-0-	-32614	-0-	50104	3	21	9	N	19	15	0	4	1	-0-
02	70588	X	64281	-0-	-6307	-0-	64209	3	72	9	N	65	6	0	59	1	-0-
*03	65906	X	57565	-0-	-8341	-0-	57546	3	19	9	N	17	10	0	7	1	-0-
04	63030	X	58886	-0-	-4144	-0-	58865	3	21	9	N	19	3	0	16	1	-0-

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
11	77610	X	69764	-0-	-7846	-0-	69540	3	224	9	N	204	166	0	38	1	-0-
12	80197	X	69423	-0-	-10774	-0-	68925	3	498	9	N	453	159	0	294	1	-0-
01	74927	X	64067	-0-	-10860	-0-	63166	3	901	9	N	819	757	0	62	1	-0-
02	74105	X	74105	-0-	-0-	-0-	73195	3	910	9	N	827	192	0	635	1	-0-
*03	73594	X	69221	-0-	-4373	-0-	67644	3	1577	9	N	1434	808	0	626	1	-0-
04	73706	X	73706	-0-	-0-	-0-	73203	3	503	9	N	457	67	0	390	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 32 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
11	43710	X	33599	-0-	-10111	-0-	29960	3	3639	9	N	3308	3205	0	103	1	-0-
12	45756	X	34478	-0-	-11278	-0-	30803	3	3675	9	N	3341	3229	0	106	1	-0-
													6	8			
01	45756	X	31535	-0-	-14221	-0-	28382	3	3153	9	N	2866	2811	0	55	1	-0-
02	39284	X	28883	-0-	-10401	-0-	25990	3	2893	9	N	2630	2576	0	54	1	-0-
*03	35898	X	32300	-0-	-3598	-0-	28920	3	3380	9	N	3073	3015	0	58	1	-0-
04	33600	X	29797	-0-	-3803	-0-	26472	3	3325	9	N	3023	2968	0	55	1	-0-

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95940	X	74893	-0-	-21047	-0-	74893	3			N	-0-					-0-
12	99138	X	72908	-0-	-26230	-0-	72906	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	99138	X	69756	-0-	-29382	-0-	69756	3			N	-0-					-0-
02	79912	X	54091	-0-	-25821	-0-	54091	3			N	-0-					-0-
*03	88474	X	60083	-0-	-28391	-0-	60083	3			N	-0-					-0-
04	74880	X	57367	-0-	-17513	-0-	57367	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75900	X	54611	-0-	-21289	-0-	54611	3			N	-0-					-0-
12	78430	X	54060	-0-	-24370	-0-	54054	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	78430	X	48646	-0-	-29784	-0-	48640	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	56168	X	29050	-0-	-27118	-0-	29050	3			N	-0-					-0-
*03	60388	X	40079	-0-	-20309	-0-	40079	3			N	-0-					-0-
04	54600	X	40937	-0-	-13663	-0-	40937	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 35 WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 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
11	71970	X	34911	-0-	-37059	-0-	29143	3	5768	9	N	5244	5062	0	182	1	-0-
12	64759	X	35110	-0-	-29649	-0-	29667	3	5443	9	N	4948	4772	0	176	1	-0-
01	56265	X	27210	-0-	-29055	-0-	22643	3	4567	9	N	4152	4066	0	86	1	-0-
02	45528	X	28408	-0-	-17120	-0-	24071	3	4337	9	N	3943	3852	0	91	1	-0-
*03	37045	X	30754	-0-	-6291	-0-	26124	3	4630	9	N	4209	4121	0	88	1	-0-
04	34920	X	26375	-0-	-8545	-0-	21593	3	4782	9	N	4347	4268	0	79	1	-0-

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100140	X	72717	-0-	-27423	-0-	72704	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	103478	X	72040	-0-	-31438	-0-	72014	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	103478	X	67570	-0-	-35908	-0-	67552	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	72240	X	49428	-0-	-22812	-0-	49428	3			N	-0-					-0-
*03	78430	X	55763	-0-	-22667	-0-	55763	3			N	-0-					-0-
04	72720	X	54299	-0-	-18421	-0-	54289	3	10	9	N	9	9	0			-0-

FORREST WHEELER 33 WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 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
11	34170	X	26602	-0-	-7568	-0-	23777	3	2825	9	N	2568	2488	0	80	1	-0-
12	36301	X	27266	-0-	-9035	-0-	24430	3	2836	9	N	2578	2496	0	82	1	-0-
01	36301	X	25489	-0-	-10812	-0-	23045	3	2444	9	N	2222	2179	0	43	1	-0-
02	31108	X	23650	-0-	-7458	-0-	21365	3	2285	9	N	2077	2034	0	43	1	-0-
*03	27993	X	25691	-0-	-2302	-0-	23125	3	2566	9	N	2333	2289	0	44	1	-0-
04	26610	X	24240	-0-	-2370	-0-	21421	3	2819	9	N	2563	2516	0	47	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	85746	X	40992	-0-	-44754	-0-	40970	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	63224	X	19584	-0-	-43640	-0-	19583	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	65720	X	35975	-0-	-29745	-0-	35975	3			N	-0-					-0-
04	56700	X	40979	-0-	-15721	-0-	40979	3			N	-0-					-0-

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
11	68940	X	53465	-0-	-15475	-0-	53430	3	35	9	N	32	32	0			-0-
12	71238	X	52786	-0-	-18452	-0-	52749	3	37	9	N	34	34	0			-0-
01	71238	X	49775	-0-	-21463	-0-	49740	3	35	9	N	32	32	0			-0-
02	54180	X	39093	-0-	-15087	-0-	39061	3	32	9	N	29	28	0	1	1	-0-
*03	58621	X	43328	-0-	-15293	-0-	43328	3			N	-0-					-0-
04	53460	X	41847	-0-	-11613	-0-	41847	3			N	-0-					-0-

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
11	90510	X	33333	-0-	-57177	-0-	33193	3	140	9	N	127	127	0			-0-
12	86893	X	31063	-0-	-55830	-0-	29868	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-
01	79871	X	79871	-0-	-0-	-0-	78889	3	982	9	N	893	893	0			-0-
02	59946	X	59946	-0-	-0-	-0-	58569	3	1377	9	N	1252	1195	0	57	1	-0-
*03	39494	X	35951	-0-	-3543	-0-	35654	3	297	9	N	270	270	0			-0-
04	77280	X	44305	-0-	-32975	-0-	43311	3	994	9	N	904	904	0			-0-

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	82460	X	54615	-0-	-27845	-0-	54583	3	32	9	N	29	29	0			-0-
02	63336	X	26476	-0-	-36860	-0-	26189	3	287	9	N	261	225	0	36	1	-0-
*03	64945	X	46044	-0-	-18901	-0-	46022	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	63165	X	63165	-0-	-0-	-0-	63165	3			Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	109709	X	72318	-0-	-37391	-0-	72292	3	26	9	N	24	24	0			-0-
02	83440	X	57143	-0-	-26297	-0-	57114	3	29	9	N	26	25	0	1	1	-0-
*03	92380	X	44745	-0-	-47635	-0-	44662	3	83	9	N	75	75	0			-0-
04	76050	X	62808	-0-	-13242	-0-	62808	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67770	X	51915	-0-	-15855	-0-	51771	3	144	9	N	131	131	0			-0-
12	70060	X	53450	-0-	-16610	-0-	53312	3	138	9	N	125	124	0	1	8	-0-
01	70060	X	50268	-0-	-19792	-0-	50117	3	151	9	N	137	137	0			-0-
02	52220	X	28081	-0-	-24139	-0-	27926	3	155	9	N	141	130	0	11	1	-0-
*03	55459	X	25229	-0-	-30230	-0-	25119	3	110	9	N	100	100	0			-0-
04	51930	X	39802	-0-	-12128	-0-	39570	3	232	9	N	211	211	0			-0-

GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96930	X	74019	-0-	-22911	-0-	73986	3	33	9	N	30	30	0			-0-
12	100161	X	73589	-0-	-26572	-0-	73549	3	40	9	N	36	36	0			-0-
01	100161	X	65830	-0-	-34331	-0-	65800	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	72576	X	31332	-0-	-41244	-0-	31330	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	80352	X	56382	-0-	-23970	-0-	56382	3			Y	-0-					-0-
04	91955	X	91955	-0-	-0-	-0-	91919	3	36	9	Y	33	33	0			-0-

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. (I) GAS 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	93210	X	68283	-0-	-24927	-0-	68243	3	40	9	N	36	36	0			-0-
12	96348	X	70755	-0-	-25593	-0-	70711	3	44	9	N	40	40	0			-0-
01	96348	X	67047	-0-	-29301	-0-	67002	3	45	9	N	41	41	0			-0-
02	75460	X	51482	-0-	-23978	-0-	51428	3	54	9	N	49	47	0	2	1	-0-
*03	83545	X	38379	-0-	-45166	-0-	38379	3			N	-0-					-0-
04	68460	X	55691	-0-	-12769	-0-	55616	3	75	9	N	68	68	0			-0-

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97230	X	74641	-0-	-22589	-0-	74589	3	52	9	N	47	47	0			-0-
12	96937	X	74535	-0-	-22402	-0-	74482	3	53	9	N	48	48	0			-0-
01	96224	X	68817	-0-	-27407	-0-	68764	3	53	9	N	48	48	0			-0-
02	73024	X	43550	-0-	-29474	-0-	43500	3	50	9	N	45	42	0	3	1	-0-
*03	80848	X	39578	-0-	-41270	-0-	39523	3	55	9	N	50	50	0			-0-
04	74640	X	56893	-0-	-17747	-0-	56893	3			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	112313	X	73957	-0-	-38356	-0-	409	1	73548	3	Y	-0-					-0-
02	92512	X	62578	-0-	-29934	-0-	399	1	62179	3	Y	-0-					-0-
*03	105058	X	105058	-0-	-0-	-0-	672	1	104386	3	Y	-0-					-0-
04	94620	X	91094	-0-	-3526	-0-	420	1	90674	3	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	94241	X	94241	-0-	-0-	-0-	94241	3			Y	-0-					-0-
12	94271	X	89832	-0-	-4439	-0-	217	1	89609	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	94271	X	78386	-0-	-15885	-0-	434	1	77952	3	Y	-0-					-0-
02	85148	X	13561	-0-	-71587	-0-	87	1	13474	3	Y	-0-					-0-
*03	94271	X	29355	-0-	-64916	-0-	185	1	29170	3	Y	-0-					-0-
04	94230	X	17236	-0-	-76994	-0-	97	1	17139	3	Y	-0-					-0-

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
11	61440	X	39103	-0-	-22337	-0-	38972	3	131	9	N	119	119	0			-0-
12	63984	X	41531	-0-	-22453	-0-	41223	3	308	9	N	280	280	0			-0-
01	63984	X	33253	-0-	-30731	-0-	32699	3	554	9	N	504	504	0			-0-
02	50848	X	19231	-0-	-31617	-0-	18744	3	487	9	N	443	396	0	47	1	-0-
*03	56296	X	19108	-0-	-37188	-0-	19045	3	63	9	N	57	57	0			-0-
04	40200	X	27682	-0-	-12518	-0-	27682	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	96100	X	68264	-0-	-27836	-0-	378	1	67886	3	Y	-0-					-0-
02	84420	X	58346	-0-	-26074	-0-	373	1	57973	3	Y	-0-					-0-
*03	102074	X	102074	-0-	-0-	-0-	654	1	101420	3	Y	-0-					-0-
04	88635	X	88635	-0-	-0-	-0-	407	1	88228	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

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									
01	64614	X	64614	-0-	-0-	-0-	351	1	63899	3	Y	331	331	1			-0-
							364	9									
02	63240	X	63240	-0-	-0-	-0-	404	1	62662	3	Y	151	151	1			-0-
							8	4	166	9							
*03	80628	X	80628	-0-	-0-	-0-	516	1	79925	3	Y	168	168	1			-0-
							2	4	185	9							
04	88466	X	88466	-0-	-0-	-0-	422	1	88043	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

11	59370	X	57520	-0-	-1850	-0-	57331	3	29	4	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
12	61349	X	56686	-0-	-4663	-0-	139	1	56534	3	Y	1	1	8			-0-
							12	4	1	9							
01	61349	X	54533	-0-	-6816	-0-	299	1	54181	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	55412	X	54244	-0-	-1168	-0-	347	1	53850	3	Y	36	36	1			-0-
							7	4	40	9							
*03	72364	X	72364	-0-	-0-	-0-	465	1	71872	3	Y	23	23	1			-0-
							2	4	25	9							
04	79620	X	79620	-0-	-0-	-0-	382	1	79237	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

11	117720	X	101353	-0-	-16367	-0-	97704	3	826	4	N	2566	2199	0	367	1	-0-
							2823	9									
12	124620	X	100890	-0-	-23730	-0-	98029	3	146	4	N	2468	2204	0	264	1	-0-
							2715	9									
01	124620	X	92927	-0-	-31693	-0-	89620	3	657	4	N	2409	2151	0	258	1	-0-
							2650	9									
02	99260	X	65877	-0-	-33383	-0-	63592	3	288	4	N	1815	1601	0	214	1	-0-
							1997	9									
*03	104718	X	59442	-0-	-45276	-0-	57017	3	343	4	N	1893	1630	0	263	1	-0-
							2082	9									
04	101340	X	98963	-0-	-2377	-0-	94264	3	384	4	N	3923	3718	0	205	1	-0-
							4315	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86730	X	75745	-0-	-10985	-0-	72931	3	597	4	N	2015	1723	0	292	1	-0-
							2217	9									
12	91233	X	72017	-0-	-19216	-0-	69822	3	103	4	N	1902	1696	0	206	1	-0-
							2092	9									
01	91233	X	68370	-0-	-22863	-0-	65769	3	480	4	N	1928	1718	0	210	1	-0-
							2121	9									
02	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	49781	3	240	4	N	1222	1076	0	146	1	-0-
							1344	9									
*03	46657	X	46657	-0-	-0-	-0-	45016	3	264	4	N	1252	1076	0	176	1	-0-
							1377	9									
04	68978	X	68978	-0-	-0-	-0-	66228	3	269	4	N	2255	2137	0	118	1	-0-
							2481	9									

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
11	83268	X	83268	-0-	-0-	-0-	80920	3	716	4	N	1484	1264	0	220	1	-0-
							1632	9									
12	86273	X	81127	-0-	-5146	-0-	79524	3	119	4	N	1349	1129	0	141	1	-0-
							1484	9					79	8			
01	86273	X	77687	-0-	-8586	-0-	75465	3	559	4	N	1512	1369	0	143	1	-0-
							1663	9									
02	51640	X	51640	-0-	-0-	-0-	50597	3	234	4	N	735	645	0	90	1	-0-
							809	9									
*03	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	41210	3	244	4	N	1514	1296	0	218	1	-0-
							1665	9									
04	73928	X	73928	-0-	-0-	-0-	70025	3	288	4	N	3286	3114	0	172	1	-0-
							3615	9									

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
11	97050	X	73450	-0-	-23600	-0-	70051	3	3399	9	Y	3090	3068	0	22	1	-0-
12	100285	X	94091	-0-	-6194	-0-	90142	3	3949	9	Y	3590	3543	0	47	1	-0-
01	100285	X	83874	-0-	-16411	-0-	80615	3	3259	9	Y	2963	2879	0	84	1	-0-
02	90580	X	76574	-0-	-14006	-0-	73695	3	2879	9	Y	2617	2547	0	70	1	-0-
*03	92163	X	82617	-0-	-9546	-0-	79869	3	2748	9	Y	2498	2413	0	85	1	-0-
04	82770	X	77324	-0-	-5446	-0-	74070	3	3254	9	Y	2958	2958	0			-0-

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
11	94050	X	89737	-0-	-4313	-0-	87475	3	2262	9	Y	2056	2034	0	22	1	-0-
12	97185	X	75504	-0-	-21681	-0-	72872	3	2632	9	Y	2393	2346	0	47	1	-0-
01	97185	X	77082	-0-	-20103	-0-	74891	3	2191	9	Y	1992	1908	0	84	1	-0-
02	84112	X	74892	-0-	-9220	-0-	72954	3	1938	9	Y	1762	1692	0	70	1	-0-
*03	92721	X	80830	-0-	-11891	-0-	79059	3	1771	9	Y	1610	1525	0	85	1	-0-
04	75720	X	75720	-0-	-0-	-0-	73547	3	2173	9	Y	1975	1975	0			-0-

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
11	97950	X	75666	-0-	-22284	-0-	72815	3	2851	9	Y	2592	2570	0	22	1	-0-
12	101215	X	82397	-0-	-18818	-0-	79080	3	3317	9	Y	3015	2968	0	47	1	-0-
01	101215	X	79931	-0-	-21284	-0-	77185	3	2746	9	Y	2496	2412	0	84	1	-0-
02	83020	X	75237	-0-	-7783	-0-	72814	3	2423	9	Y	2203	2133	0	70	1	-0-
*03	89590	X	81554	-0-	-8036	-0-	79050	3	2504	9	Y	2276	2191	0	85	1	-0-
04	79740	X	76337	-0-	-3403	-0-	73380	3	2957	9	Y	2688	2688	0			-0-

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. (I) GAS 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	97950	X	72394	-0-	-25556	-0-	69437	3	2957	9	Y	2688	2666	0	22	1	-0-
12	101215	X	75085	-0-	-26130	-0-	71647	3	3438	9	Y	3125	3078	0	47	1	-0-
01	101215	X	72644	-0-	-28571	-0-	69800	3	2844	9	Y	2585	2501	0	84	1	-0-
02	78456	X	71918	-0-	-6538	-0-	69404	3	2514	9	Y	2285	2215	0	70	1	-0-
*03	85963	X	77782	-0-	-8181	-0-	75407	3	2375	9	Y	2159	2074	0	85	1	-0-
04	72660	X	72596	-0-	-64	-0-	69759	3	2837	9	Y	2579	2579	0			-0-

STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104700	X	74551	-0-	-30149	-0-	71940	3	2611	9	Y	2374	2352	0	22	1	-0-
12	108190	X	86911	-0-	-21279	-0-	83875	3	3036	9	Y	2760	2713	0	47	1	-0-
01	108190	X	81482	-0-	-26708	-0-	78963	3	2519	9	Y	2290	2206	0	84	1	-0-
02	88004	X	78609	-0-	-9395	-0-	76379	3	2230	9	Y	2027	1957	0	70	1	-0-
*03	94674	X	85910	-0-	-8764	-0-	83280	3	2630	9	Y	2391	2306	0	85	1	-0-
04	84120	X	80147	-0-	-3973	-0-	76868	3	3279	9	Y	2981	2981	0			-0-

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
11	43350	X	36201	-0-	-7149	-0-	33730	3	2471	9	Y	2246	2224	0	22	1	-0-
12	44795	X	39435	-0-	-5360	-0-	36560	3	2875	9	Y	2614	2567	0	47	1	-0-
01	44795	X	39954	-0-	-4841	-0-	37566	3	2388	9	Y	2171	2087	0	84	1	-0-
02	39620	X	37409	-0-	-2211	-0-	35299	3	2110	9	Y	1918	1848	0	70	1	-0-
*03	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	40164	3	2965	9	Y	2695	2610	0	85	1	-0-
04	39979	X	39979	-0-	-0-	-0-	36401	3	3578	9	Y	3253	3253	0			-0-

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
11	79994	X	79994	-0-	-0-	-0-	77769	3	706	4	N	1381	1175	0	206	1	-0-
							1519	9									
12	82274	X	80627	-0-	-1647	-0-	79146	3	120	4	N	1237	1098	0	138	1	-0-
							1361	9					1	8			
01	82274	X	77101	-0-	-5173	-0-	74982	3	556	4	N	1421	1287	0	134	1	-0-
							1563	9									
02	63331	X	63331	-0-	-0-	-0-	61720	3	513	4	N	998	875	0	123	1	-0-
							1098	9									
*03	37667	X	37667	-0-	-0-	-0-	36730	3	264	4	N	612	524	0	88	1	-0-
							673	9									
04	67720	X	67720	-0-	-0-	-0-	65989	3	271	4	N	1327	1258	0	69	1	-0-
							1460	9									

GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	149513	X	103046	-0-	-46467	-0-	103046	3			N	-0-					-0-
02	105924	X	76554	-0-	-29370	-0-	76227	3	327	9	N	297	297	0			-0-
*03	116622	X	85356	-0-	-31266	-0-	85356	3			N	-0-					-0-
04	109620	X	84999	-0-	-24621	-0-	84729	3	270	9	N	245	245	0			-0-

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151710	X	98249	-0-	-53461	-0-	98245	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	150226	X	94705	-0-	-55521	-0-	94679	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	149234	X	86315	-0-	-62919	-0-	85774	3	541	9	N	492	492	0			-0-
02	107128	X	58792	-0-	-48336	-0-	58613	3	179	9	N	163	152	0	11	1	-0-
*03	108655	X	73998	-0-	-34657	-0-	73977	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	98250	X	71963	-0-	-26287	-0-	71300	3	663	9	N	603	603	0			-0-

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
11	275550	X	178429	-0-	-97121	-0-	178179	3	250	9	N	227	227	0			-0-
12	258788	X	125179	-0-	-133609	-0-	124722	3	457	9	N	415	415	0			-0-
01	220472	X	109021	-0-	-111451	-0-	108176	3	845	9	N	768	768	0			-0-
02	173600	X	79853	-0-	-93747	-0-	79645	3	208	9	N	189	182	0	7	1	-0-
*03	192200	X	90614	-0-	-101586	-0-	90614	3			N	-0-					-0-
04	178440	X	93900	-0-	-84540	-0-	93710	3	190	9	N	173	173	0			-0-

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
11	199680	X	79801	-0-	-119879	-0-	79680	3	121	9	N	110	110	0			-0-
12	196106	X	31	-0-	-196075	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	189317	X	86387	-0-	-102930	-0-	86326	3	61	9	N	55	55	0			-0-
02	111720	X	88862	-0-	-22858	-0-	88862	3			N	-0-					-0-
*03	121613	X	94792	-0-	-26821	-0-	94409	3	383	9	N	348	348	0			-0-
04	89545	X	89545	-0-	-0-	-0-	89347	3	198	9	N	180	180	0			-0-

GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111060	X	47390	-0-	-63670	-0-	47390	3			N	-0-					-0-
12	114762	X	290	-0-	-114472	-0-	287	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	114762	X	44421	-0-	-70341	-0-	44421	3			N	-0-					-0-
02	82096	X	43158	-0-	-38938	-0-	43158	3			N	-0-					-0-
*03	88753	X	30152	-0-	-58601	-0-	29478	3	674	9	N	613	613	0			-0-
04	47400	X	33491	-0-	-13909	-0-	30413	3	3078	9	N	2798	2798	0			-0-

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106680	X	76716	-0-	-29964	-0-	76661	3	55	9	N	50	50	0			-0-
12	110298	X	74642	-0-	-35656	-0-	74177	3	465	9	N	423	423	0			-0-
01	110298	X	71643	-0-	-38655	-0-	68571	3	3072	9	N	2793	2793	0			-0-
02	81984	X	43225	-0-	-38759	-0-	39704	3	3521	9	N	3201	3066	0	135	1	-0-
*03	86149	X	55082	-0-	-31067	-0-	55039	3	43	9	N	39	39	0			-0-
04	76710	X	58327	-0-	-18383	-0-	53375	3	4952	9	N	4502	4502	0			-0-

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. (I) GAS 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	254790	X	116260	-0-	-138530	-0-	115333	3	927	9	N	843	843	0			-0-
12	213652	X	116594	-0-	-97058	-0-	115497	3	1097	9	N	997	997	0			-0-
01	213652	X	100831	-0-	-112821	-0-	99695	3	1136	9	N	1033	1033	0			-0-
02	127204	X	80375	-0-	-46829	-0-	79371	3	1004	9	N	913	882	0	31	1	-0-
*03	138508	X	84185	-0-	-54323	-0-	83140	3	1045	9	N	950	950	0			-0-
04	116250	X	83220	-0-	-33030	-0-	82044	3	1176	9	N	1069	1069	0			-0-

GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116490	X	66937	-0-	-49553	-0-	66795	3	142	9	N	129	129	0			-0-
12	120373	X	41751	-0-	-78622	-0-	41608	3	143	9	N	130	130	0			-0-
01	120373	X	92584	-0-	-27789	-0-	92584	3			N	-0-					-0-
02	81816	X	69066	-0-	-12750	-0-	69066	3			N	-0-					-0-
*03	90582	X	72236	-0-	-18346	-0-	72236	3			N	-0-					-0-
04	89610	X	69297	-0-	-20313	-0-	69297	3			N	-0-					-0-

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
11	234960	X	112223	-0-	-122737	-0-	111374	3	849	9	N	772	772	0			-0-
12	198896	X	113072	-0-	-85824	-0-	112151	3	921	9	N	837	837	0			-0-
01	196354	X	102571	-0-	-93783	-0-	101651	3	920	9	N	836	836	0			-0-
02	143024	X	75321	-0-	-67703	-0-	74499	3	822	9	N	747	723	0	24	1	-0-
*03	115971	X	82683	-0-	-33288	-0-	81782	3	901	9	N	819	819	0			-0-
04	112230	X	84548	-0-	-27682	-0-	83481	3	1067	9	N	970	970	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477060	X	269522	-0-	-207538	-0-	265987	3	3535	9	Y	3214	3214	0			-0-
12	489366	X	253355	-0-	-236011	-0-	250197	3	3158	9	Y	2871	2871	0			-0-
01	455483	X	251537	-0-	-203946	-0-	249040	3	2497	9	Y	2270	2270	0			-0-
02	309288	X	193633	-0-	-115655	-0-	191621	3	2012	9	Y	1829	1829	0			-0-
*03	278504	X	211498	-0-	-67006	-0-	208244	3	3254	9	Y	2958	2958	0			-0-
04	266250	X	186868	-0-	-79382	-0-	182395	3	4473	9	Y	4066	4066	0			-0-

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
11	506400	X	256597	-0-	-249803	-0-	239307	3	17290	9	Y	15718	15718	0			-0-
12	478454	X	250497	-0-	-227957	-0-	235068	3	15429	9	Y	14026	14026	0			-0-
01	439518	X	219638	-0-	-219880	-0-	207435	3	12203	9	Y	11094	11094	0			-0-
02	307496	X	181378	-0-	-126118	-0-	171513	3	9865	9	Y	8968	8968	0			-0-
*03	265143	X	169405	-0-	-95738	-0-	164517	3	4888	9	Y	4444	4444	0			-0-
04	235830	X	127855	-0-	-107975	-0-	121992	3	5863	9	Y	5330	5330	0			-0-

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
11	365550	X	194354	-0-	-171196	-0-	188045	3	6309	9	Y	5735	5735	0			-0-
12	377735	X	186909	-0-	-190826	-0-	181281	3	5628	9	Y	5116	5116	0			-0-
01	346084	X	168820	-0-	-177264	-0-	164368	3	4452	9	Y	4047	4047	0			-0-
02	253260	X	128225	-0-	-125035	-0-	124627	3	3598	9	Y	3271	3271	0			-0-
*03	200818	X	114440	-0-	-86378	-0-	110187	3	4253	9	Y	3866	3866	0			-0-
04	179490	X	105735	-0-	-73755	-0-	100012	3	5723	9	Y	5203	5203	0			-0-

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
11	246420	X	65036	-0-	-181384	-0-	60566	3	4470	9	Y	4064	4064	0			-0-
12	174902	X	69760	-0-	-105142	-0-	65426	3	4334	9	Y	3940	3901	0	39	1	-0-
01	133455	X	62669	-0-	-70786	-0-	58821	3	3848	9	Y	3498	3454	0	44	1	-0-
02	81676	X	53250	-0-	-28426	-0-	50080	3	3170	9	Y	2882	2882	0			-0-
*03	79298	X	57746	-0-	-21552	-0-	53001	3	4745	9	Y	4314	4314	0			-0-
04	63900	X	52897	-0-	-11003	-0-	47633	3	5264	9	Y	4785	4785	0			-0-

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
11	446640	X	192644	-0-	-253996	-0-	186834	3	5810	9	Y	5282	5282	0			-0-
12	397947	X	172679	-0-	-225268	-0-	167499	3	5180	9	Y	4709	4709	0			-0-
01	348936	X	147090	-0-	-201846	-0-	142990	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-
02	251860	X	146508	-0-	-105352	-0-	143191	3	3317	9	Y	3015	3015	0			-0-
*03	199051	X	120788	-0-	-78263	-0-	116386	3	4402	9	Y	4002	4002	0			-0-
04	190020	X	94099	-0-	-95921	-0-	88765	3	5334	9	Y	4849	4849	0			-0-

STS C WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 10/19/2025 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
11	457470	X	164290	-0-	-293180	-0-	160686	3	3604	9	Y	3276	3276	0			-0-
12	472719	X	144533	-0-	-328186	-0-	141315	3	3218	9	Y	2925	2925	0			-0-
01	303118	X	123030	-0-	-180088	-0-	120486	3	2544	9	Y	2313	2313	0			-0-
02	215740	X	91692	-0-	-124048	-0-	89637	3	2055	9	Y	1868	1868	0			-0-
*03	169756	X	91429	-0-	-78327	-0-	87649	3	3780	9	Y	3436	3436	0			-0-
04	142590	X	88364	-0-	-54226	-0-	83514	3	4850	9	Y	4409	4409	0			-0-

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
11	250560	X	185201	-0-	-65359	-0-	170810	3	14391	9	N	13083	13017	0	66	1	-0-
12	258912	X	171062	-0-	-87850	-0-	158454	3	12608	9	N	11462	11462	0			-0-
01	224657	X	149689	-0-	-74968	-0-	141189	3	8500	9	N	7727	7667	0	60	1	-0-
02	207620	X	140973	-0-	-66647	-0-	133843	3	7130	9	N	6482	6421	0	61	1	-0-
*03	229865	X	130762	-0-	-99103	-0-	123758	3	7004	9	N	6367	6312	0	55	1	-0-
04	185190	X	101213	-0-	-83977	-0-	92785	3	8428	9	N	7662	7548	0	114	1	-0-

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. (I) GAS 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	229770	X	184262	-0-	-45508	-0-	171408	3	12854	9	N	11685	11626	0	59	1	-0-
12	237429	X	165657	-0-	-71772	-0-	154974	3	10683	9	N	9712	9712	0			-0-
01	209746	X	154236	-0-	-55510	-0-	144690	3	9546	9	N	8678	8611	0	67	1	-0-
02	193592	X	134087	-0-	-59505	-0-	125847	3	8240	9	N	7491	7421	0	70	1	-0-
*03	214334	X	110247	-0-	-104087	-0-	103153	3	7094	9	N	6449	6394	0	55	1	-0-
04	184260	X	100408	-0-	-83852	-0-	91945	3	8463	9	N	7694	7579	0	115	1	-0-

STS WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603

11	221880	X	108353	-0-	-113527	-0-	98372	3	9981	9	N	9074	9029	0	45	1	-0-
12	229276	X	105743	-0-	-123533	-0-	96943	3	8800	9	N	8000	8000	0			-0-
01	207855	X	107595	-0-	-100260	-0-	99298	3	8297	9	N	7543	7485	0	58	1	-0-
02	127876	X	93025	-0-	-34851	-0-	85825	3	7200	9	N	6545	6485	0	60	1	-0-
*03	119877	X	95406	-0-	-24471	-0-	87953	3	7453	9	N	6775	6718	0	57	1	-0-
04	108360	X	80007	-0-	-28353	-0-	71380	3	8627	9	N	7843	7726	0	117	1	-0-

STS C WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491

11	216810	X	69766	-0-	-147044	-0-	62969	3	6797	9	Y	6179	6179	0			-0-
12	152923	X	64197	-0-	-88726	-0-	57638	3	6559	9	Y	5963	5932	0	31	1	-0-
01	119598	X	60185	-0-	-59413	-0-	54376	3	5809	9	Y	5281	5250	0	31	1	-0-
02	80332	X	49556	-0-	-30776	-0-	44726	3	4830	9	Y	4391	4391	0			-0-
*03	83762	X	45102	-0-	-38660	-0-	42566	3	2536	9	Y	2305	2305	0			-0-
04	52560	X	42760	-0-	-9800	-0-	39259	3	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-

STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11423 - 25416

11	SHUT IN		142410	-0-	142410	142410	121421	3	20989	9	N	19081	19081	0			-0-
12	SHUT IN		303144	-0-	303144	445554	261014	3	42130	9	N	38300	38300	0			-0-
01	SHUT IN		297882	-0-	297882	743436	261432	3	36450	9	N	33136	33136	0			-0-
*02	986304	X	242868	-0-	-743436	-0-	215168	3	27700	9	N	25182	25182	0			-0-
*03	228832	X	228832	-0-	-0-	-0-	202279	3	26553	9	N	24139	24139	0			-0-
*04	169305	X	169305	-0-	-0-	-0-	143844	3	25461	9	N	23146	23146	0			-0-

STS C WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11403 - 23332

11	284220	X	107153	-0-	-177067	-0-	97671	3	9482	9	Y	8620	8620	0			-0-
12	243102	X	98268	-0-	-144834	-0-	89086	3	9182	9	Y	8347	8282	0	65	1	-0-
01	198803	X	88811	-0-	-109992	-0-	80683	3	8128	9	Y	7389	7328	0	61	1	-0-
02	127260	X	72834	-0-	-54426	-0-	66104	3	6730	9	Y	6118	6118	0			-0-
*03	127658	X	73156	-0-	-54502	-0-	67405	3	5751	9	Y	5228	5228	0			-0-
04	83610	X	67417	-0-	-16193	-0-	60133	3	7284	9	Y	6622	6622	0			-0-

STS C WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198

11	278490	X	82602	-0-	-195888	-0-	75439	3	7163	9	Y	6512	6512	0			-0-
12	220627	X	73985	-0-	-146642	-0-	67049	3	6936	9	Y	6305	6251	0	54	1	-0-
01	168051	X	70491	-0-	-97560	-0-	64345	3	6146	9	Y	5587	5533	0	54	1	-0-
02	103740	X	58498	-0-	-45242	-0-	53413	3	5085	9	Y	4623	4623	0			-0-
*03	105989	X	60278	-0-	-45711	-0-	55164	3	5114	9	Y	4649	4649	0			-0-
04	62280	X	53898	-0-	-8382	-0-	47302	3	6596	9	Y	5996	5996	0			-0-

STS B WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11455 - 26397

11	SHUT IN		180103	-0-	180103	180103	151458	3	28645	9	N	26041	26041	0			-0-
12	SHUT IN		315016	-0-	315016	495119	268796	3	46220	9	N	42018	42018	0			-0-
01	SHUT IN		263886	-0-	263886	759005	228513	3	35373	9	N	32157	32157	0			-0-
02	964138	X	205133	-0-	-759005	-0-	177670	3	27463	9	N	24966	24966	0			-0-
*03	266896	X	266896	-0-	-0-	-0-	234378	3	32518	9	N	29562	29562	0			-0-
*04	200155	X	200155	-0-	-0-	-0-	165567	3	34588	9	N	31444	31444	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11675 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		152709	-0-	152709	152709	132846	3	19863	9	N	18057	18057	0			-0-
12	SHUT IN		282372	-0-	282372	435081	246778	3	35594	9	N	32358	32358	0			-0-
01	SHUT IN		230054	-0-	230054	665135	203826	3	26228	9	N	23844	23844	0			-0-
02	834826	X	169691	-0-	-665135	-0-	151334	3	18357	9	N	16688	16688	0			-0-
*03	213537	X	213537	-0-	-0-	-0-	192521	3	21016	9	N	19105	19105	0			-0-
*04	138817	X	138817	-0-	-0-	-0-	118672	3	20145	9	N	18314	18314	0			-0-

STS B WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11386 - 25668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		174641	-0-	174641	174641	146682	3	27959	9	N	25417	25417	0			-0-
12	SHUT IN		287822	-0-	287822	462463	242940	3	44882	9	N	40802	40802	0			-0-
01	SHUT IN		254456	-0-	254456	716919	215179	3	39277	9	N	35706	35706	0			-0-
02	926762	X	209843	-0-	-716919	-0-	175872	3	33971	9	N	30883	30883	0			-0-
*03	279881	X	279881	-0-	-0-	-0-	239050	3	40831	9	N	37119	37119	0			-0-
*04	222970	X	222970	-0-	-0-	-0-	177900	3	45070	9	N	40973	40973	0			-0-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS C WELL #: 36H RRCID -> 300921 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 11636 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		67554	-0-	67554	67554	60631	3	6923	9	N	6294	6294	0			-0-
04	SHUT IN		294472	-0-	294472	362026	285868	3	8604	9	N	7822	7822	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 93H RRCID -> 300944 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 13700 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	82758	-0-	82758	82758	82716	3	42	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	598399	-0-	598399	681157	598388	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN	660777	-0-	660777	1341934	660777	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	555556	-0-	555556	1897490	555556	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 38H RRCID -> 301130 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11629 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	59840	-0-	59840	59840	53241	3	6599	9	N	5999	5999	0			-0-
04	SHUT IN	284744	-0-	284744	344584	276112	3	8632	9	N	7847	7847	0			-0-

STS C WELL #: 37H RRCID -> 301132 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11615 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	59777	-0-	59777	59777	53641	3	6136	9	N	5578	5578	0			-0-
04	SHUT IN	265398	-0-	265398	325175	257597	3	7801	9	N	7092	7092	0			-0-

GENTRY WELL #: 90H RRCID -> 301133 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13513 - 25497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	75359	-0-	75359	75359	75317	3	42	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	640486	-0-	640486	715845	640475	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN	675253	-0-	675253	1391098	675252	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	1986454 X	595356	-0-	-1391098	-0-	595345	3	11	9	N	10	10	0			-0-

STS C WELL #: 39H RRCID -> 301134 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11653 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	67383	-0-	67383	67383	60022	3	7361	9	N	6692	6692	0			-0-
04	SHUT IN	268394	-0-	268394	335777	258409	3	9985	9	N	9077	9077	0			-0-

GENTRY WELL #: 95H RRCID -> 301135 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 13722 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	505	-0-	505	505	463	3	42	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	555460	-0-	555460	555965	555449	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN	646093	-0-	646093	1202058	646093	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	537857	-0-	537857	1739915	537857	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 40H RRCID -> 301189 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 11618 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	64148	-0-	64148	64148	55514	3	8634	9	N	7849	7849	0			-0-
04	SHUT IN	281656	-0-	281656	345804	269525	3	12131	9	N	11028	11028	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 92H RRCID -> 301261 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13669 PERF.14083 - 22086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	62088	-0-	62088	62088	62046	3	42	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	501304	-0-	501304	563392	501293	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN	543532	-0-	543532	1106924	543532	3			N	-0-					-0-
*04	1507406 X	400482	-0-	-1106924	-0-	400481	3	1	9	N	1	1	0			-0-

GENTRY WELL #: 91H RRCID -> 301262 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13386 - 25425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	4289	-0-	4289	4289	4247	3	42	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	539288	-0-	539288	543577	539277	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN	661204	-0-	661204	1204781	661198	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*04	1784069 X	579288	-0-	-1204781	-0-	579249	3	39	9	N	35	35	0			-0-

STS C WELL #: 35H RRCID -> 301460 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11637 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	39874	-0-	39874	39874	35670	3	4204	9	N	3822	3822	0			-0-
04	SHUT IN	299533	-0-	299533	339407	290548	3	8985	9	N	8168	8168	0			-0-

STS B WELL #: 33H RRCID -> 301489 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 11529 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66900 X	53001	-0-	-13899	-0-	687	1	52314	3	N	-0-					-0-
12	65472 X	51475	-0-	-13997	-0-	663	1	50812	3	N	-0-					-0-
01	61101 X	50171	-0-	-10930	-0-	648	1	49523	3	N	-0-					-0-
02	54320 X	42427	-0-	-11893	-0-	550	1	41877	3	N	-0-					-0-
03	60140 X	46105	-0-	-14035	-0-	632	1	45473	3	N	-0-					-0-
04	53010 X	44465	-0-	-8545	-0-	572	1	43893	3	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	26040 X	23679	-0-	-2361	-0-	868	1	22811	2	N	-0-					-0-
02	23520 X	22933	-0-	-587	-0-	798	1	22135	2	N	-0-					-0-
03	30101 X	16425	-0-	-13676	-0-	616	1	15809	2	N	-0-					-0-
04	29130 X	9447	-0-	-19683	-0-	348	1	9099	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	22785	X	19760	-0-	-3025	-0-	720	1	19040	2	N	-0-					-0-
02	20580	X	16446	-0-	-4134	-0-	569	1	15877	2	N	-0-					-0-
03	22785	X	10834	-0-	-11951	-0-	399	1	10435	2	N	-0-					-0-
04	19110	X	5274	-0-	-13836	-0-	183	1	5091	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436

11	101670	X	57231	-0-	-44439	-0-	57231	2			N	-0-					-0-
12	93992	X	38526	-0-	-55466	-0-	38526	2			N	-0-					-0-
01	81995	X	37887	-0-	-44108	-0-	614	1	37273	2	N	-0-					-0-
02	67620	X	33670	-0-	-33950	-0-	1169	1	32501	2	N	-0-					-0-
03	67890	X	44429	-0-	-23461	-0-	1685	1	42744	2	N	-0-					-0-
04	57240	X	44465	-0-	-12775	-0-	1590	1	42875	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376

11	109890	X	66285	-0-	-43605	-0-	66285	2			N	-0-					-0-
12	101401	X	63568	-0-	-37833	-0-	63568	2			N	-0-					-0-
01	88629	X	63231	-0-	-25398	-0-	725	1	62506	2	N	-0-					-0-
02	73192	X	56103	-0-	-17089	-0-	1952	1	54151	2	N	-0-					-0-
03	75268	X	53308	-0-	-21960	-0-	2018	1	51290	2	N	-0-					-0-
04	66300	X	48815	-0-	-17485	-0-	1747	1	47068	2	N	-0-					-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

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-
01	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	302	1	12823	2	N	-0-					-0-
02	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	149	1	11759	2	N	-0-					-0-
03	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	2	N	-0-					-0-
04	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	143	1	11311	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

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-
01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	309	1	13208	2	N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	2	N	-0-					-0-
03	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	201	1	15879	2	N	-0-					-0-
04	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	171	1	13506	2	N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

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-
01	53041	X	34537	-0-	-18504	-0-	1128	1	33409	2	N	-0-					-0-
02	39592	X	29485	-0-	-10107	-0-	96	1	29389	2	N	-0-					-0-
03	42718	X	30508	-0-	-12210	-0-	557	1	29951	2	N	-0-					-0-
04	39660	X	28139	-0-	-11521	-0-	263	1	27876	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155

STATE MARY WELL #: 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
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-
01	7254	X	6093	-0-	-1161	-0-	199	1	5894	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	3893	-0-	-2351	-0-	13	1	3880	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	4597	-0-	-2316	-0-	84	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	3573	-0-	-2877	-0-	33	1	3540	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

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-
01	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	537	1	15910	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	12474	-0-	-1386	-0-	40	1	12434	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	14204	-0-	-1079	-0-	259	1	13945	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	13321	-0-	-2609	-0-	125	1	13196	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

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-
01	13113	X	10608	-0-	-2505	-0-	347	1	10261	2	N	-0-			-0-
02	11844	X	9769	-0-	-2075	-0-	32	1	9737	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	8373	-0-	-3593	-0-	153	1	8220	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	11294	-0-	-286	-0-	106	1	11188	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

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-
01	25513	X	20323	-0-	-5190	-0-	684	1	19639	2	N	-0-			-0-
02	23044	X	17276	-0-	-5768	-0-	96	1	17180	2	N	-0-			-0-
03	23746	X	18741	-0-	-5005	-0-	400	1	18341	2	N	-0-			-0-
04	21510	X	12521	-0-	-8989	-0-	164	1	12357	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

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-
01	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	998	1	29539	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	-0-			-0-
03	15996	X	1792	-0-	-14204	-0-	33	1	1759	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	20	-0-	-15460	-0-	20	2			N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

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-
01	61473	X	43099	-0-	-18374	-0-	1447	1	41652	2	N	-0-			-0-
02	55524	X	34072	-0-	-21452	-0-	144	1	33928	2	N	-0-			-0-
03	47027	X	23864	-0-	-23163	-0-	466	1	23398	2	N	-0-			-0-
04	43830	X	43280	-0-	-550	-0-	474	1	42806	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

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-
01	96565	X	62985	-0-	-33580	-0-	2187	1	60798	2	N	-0-			-0-
02	87220	X	41401	-0-	-45819	-0-	248	1	41153	2	N	-0-			-0-
03	73315	X	60982	-0-	-12333	-0-	1292	1	59690	2	N	-0-			-0-
04	70950	X	51963	-0-	-18987	-0-	669	1	51294	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE MARY WELL #: 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
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-
01	54994	X	39912	-0-	-15082	-0-	1333	1	38579	2	N	-0-					-0-
02	49672	X	34172	-0-	-15500	-0-	142	1	34030	2	N	-0-					-0-
03	44950	X	37160	-0-	-7790	-0-	710	1	36450	2	N	-0-					-0-
04	42930	X	34829	-0-	-8101	-0-	358	1	34471	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

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-
01	174809	X	102109	-0-	-72700	-0-	3387	1	98722	2	N	-0-					-0-
02	157892	X	76588	-0-	-81304	-0-	308	1	76280	2	N	-0-					-0-
03	117707	X	96184	-0-	-21523	-0-	1839	1	94345	2	N	-0-					-0-
04	109920	X	88715	-0-	-21205	-0-	876	1	87839	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

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-
01	133083	X	59595	-0-	-73488	-0-	1976	1	57619	2	N	-0-					-0-
02	120204	X	45240	-0-	-74964	-0-	182	1	45058	2	N	-0-					-0-
03	90396	X	42288	-0-	-48108	-0-	809	1	41479	2	N	-0-					-0-
04	74340	X	47096	-0-	-27244	-0-	465	1	46631	2	N	-0-					-0-

VERDUN OIL EF II LLC 102886
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	157 145	1 9	724	2	Y	132	132	1			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	121	1			38
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	215 135	1 9	1315	2	Y	123	121	1			40
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	160 135	1 9	649	2	Y	123	114	1			49
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	171 191	1 9	683	2	Y	174	167	1			56
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	220 201	1 9	684	2	Y	183	175	1			64

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	125 158	1 9	565	2	Y	144	161	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	130	1			43
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	157 149	1 9	961	2	Y	135	131	1			47
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	216 161	1 9	837	2	Y	146	133	1			60
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	303 149	1 9	1203	2	Y	135	156	1			39
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	380 136	1 9	1142	2	Y	124	121	1			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-			-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	195	1	9654	3	N	-0-			-0-
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	192	1	8468	3	N	-0-			-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	211	1	7418	3	N	-0-			-0-
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	135	1	5880	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

11	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
12	1922	X	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
01	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
03	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
12	837	N	515	-0-	-322	-0-	515	3			N	-0-			-0-
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-			-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

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-
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1577	-0-	-411	-0-	92	1	1485	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1200	-0-	-846	-0-	80	1	1120	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	1087	-0-	-1043	-0-	63	1	1024	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

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-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3864	-0-	1064	1064	215	1	3649	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3597	-0-	497	1561	176	1	3421	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2345	-0-	-655	906	118	1	2227	3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

11	1710	N	973	-0-	-737	-0-	973	3			N	-0-			-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
01	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
03	2046	N	907	-0-	-1139	-0-	907	3			N	-0-			-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3587	-0-	-1243	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	2759	-0-	-2232	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3212	-0-	-1779	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1839	-0-	-1521	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2217	-0-	-1503	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2469	-0-	-1131	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4171	-0-	-929	-0-	4171	3			N	-0-					-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
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-
01	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2450	-0-	-1022	-0-	15	1	2435	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	23	1	3984	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	29	1	3826	3	N	-0-					-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
11	2490	X	2101	-0-	-389	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1972	-0-	-446	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	1581	X	211	-0-	-1370	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	714	-0-	-714	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	2264	-0-	-30	-0-	13	1	2251	3	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	N	-0-					-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
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-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
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-
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	228	1	4888	3	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	288	1	5328	3	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	179	1	3193	3	N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	N	-0-			-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	N	-0-			-0-
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	4	1	484	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

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-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	29	1	5453	3	N	-0-			-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	36	1	6048	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	3348	-0-	-2604	-0-	20	1	3328	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	4620	-0-	-1140	-0-	34	1	4586	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

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-
01	1860	N	1011	-0-	-849	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1042	-0-	-806	-0-	6	1	1036	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	1422	-0-	-810	-0-	8	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	17	1	2313	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	3	N	-0-			-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	4	1	984	3	N	-0-			-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

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-
01	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	58	1	1049	3	N	-0-			-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	33	1	628	3	N	-0-			-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	53	1	961	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

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-
01	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	97	1	2087	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	117	1	2166	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	130	1	2325	3	N	-0-			-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	147	1	2260	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-
01	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	222	1	10993	3	N	-0-			-0-
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	131	1	5777	3	N	-0-			-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	123	1	4303	3	N	-0-			-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	2597	3	N	-0-					1
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	3	N	-0-					1
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	161	1	2882	3	N	1					2
							1	9									
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	160	1	2462	3	N	-0-					2

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-					-0-
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	2	1	415	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	107	1	2573	3	N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	3	N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	72	1	1159	3	N	-0-					-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
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-
01	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	18	1	3350	3	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	18	1	2957	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	2749	-0-	-1033	-0-	16	1	2733	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2860	-0-	-800	-0-	21	1	2839	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	190	1	9420	3	N	-0-					-0-
02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	178	1	7851	3	N	-0-					-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	242	1	8494	3	N	-0-					-0-
04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	208	1	9060	3	N	-0-					-0-

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
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
11	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3166	-0-	-771	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2116	-0-	-1188	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	457	-0-	-3263	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-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
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-
01	0	A	12807	-0-	12807	5383156	564	1	12243	3	N	-0-					-0-
02	0	A	9378	-0-	9378	5392534	464	1	8914	3	N	-0-					-0-
03	0	A	12076	-0-	12076	5404610	661	1	11415	3	N	-0-					-0-
*04	0	A	10751	-0-	10751	5415361	635	1	10116	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8909	-0-	-361	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	9208	-0-	-371	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	9257	-0-	-322	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	7396	-0-	-1256	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	7459	-0-	-2120	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	6959	-0-	-2011	-0-	6959	3			N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5428	-0-	-1022	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5694	-0-	-971	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5073	-0-	-751	-0-	178	1	4895	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5200	-0-	-1248	-0-	325	1	4875	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	4451	-0-	-1429	-0-	126	1	4325	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 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
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	2	1	6358	3	N	-0-					-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	342	1	5379	3	N	-0-					-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	26	1	5999	3	N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	23	1	5439	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	212	1	8206	3	N	-0-					-0-
02	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	255	1	23700	3	N	-0-					-0-
03	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	224	1	20731	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	146	1	13714	3	N	-0-					-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
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-
01	29267	X	29267	-0-	-0-	-0-	579	1	28688	3	N	-0-					-0-
02	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	420	1	18520	3	N	-0-					-0-
03	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	475	1	16673	3	N	-0-					-0-
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	344	1	14944	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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-
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	158	1	7817	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	6636	-0-	-1092	-0-	147	1	6489	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	8449	-0-	-107	-0-	234	1	8215	3	N	-0-					-0-
*04	8280	X	5712	-0-	-2568	-0-	128	1	5584	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

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-
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	132	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	32	1	2977	3	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	34	1	3186	3	N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	29	1	2673	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

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									
01	11563	X	6735	-0-	-4828	-0-	802	1	5403	3	N	482	374	1	1	8	204
							530	9									
02	9044	X	5737	-0-	-3307	-0-	699	1	4601	3	N	397	372	1	2	8	227
							437	9									
03	6882	X	5251	-0-	-1631	-0-	1016	1	3817	3	N	380	556	1			51
							418	9									
04	6510	X	5361	-0-	-1149	-0-	952	1	4013	3	N	360	333	1	1	8	77
							396	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

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							
01	13764	X	9112	-0-	-4652	-0-	80	1	9023	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	12432	X	5790	-0-	-6642	-0-	81	1	5686	3	N	10	10	8			-0-
							12	4	11	9							
03	13764	X	7027	-0-	-6737	-0-	99	1	6927	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11160	X	6451	-0-	-4709	-0-	96	1	6355	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

11	21000	X	17716	-0-	-3284	-0-	17716	3			N	-0-					-0-
12	21545	X	18267	-0-	-3278	-0-	18267	3			N	-0-					-0-
01	20026	X	13575	-0-	-6451	-0-	13575	3			N	-0-					-0-
02	16884	X	4072	-0-	-12812	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	3734	-0-	-14587	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
04	17730	X	3097	-0-	-14633	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	6709	-0-	-10961	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	8849	-0-	-7767	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
01	15531	X	5714	-0-	-9817	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
02	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	757	1	20782	3	N	-0-					-0-
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	1101	1	16499	3	N	-0-					-0-
04	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	405	1	13868	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	33697	X	26411	-0-	-7286	-0-	26411	3			N	-0-					-0-
02	29092	X	19244	-0-	-9848	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
03	25110	X	23138	-0-	-1972	-0-	23138	3			N	-0-					-0-
04	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	26175	3			N	-0-					-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
*05	15097	X	10984	-0-	-4113	-0-	1307	1	9381	3	Y	269	263	1	3	8	11
							296	9									
*06	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	1254	1	23127	3	Y	236	229	1			18
							260	9									
*07	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	1214	1	21424	3	Y	257	253	1	2	8	20
							283	9									
*08	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	1132	1	20666	3	Y	266	271	1			15
							293	9									
*09	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	1266	1	21819	3	Y	235	213	1	8	8	29
							259	9									
*10	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	961	1	18760	3	Y	285	242	1	55	8	17
							314	9									
*11	23913	X	23913	-0-	-0-	-0-	1262	1	22237	3	Y	376	318	1	55	8	20
							414	9									
*12	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	1233	1	21288	3	Y	341	255	1	83	8	23
							375	9									
*01	11625	X	9950	-0-	-1675	-0-	1272	1	8364	3	Y	285	249	1	44	8	15
							314	9									
*02	10920	X	8310	-0-	-2610	-0-	1178	1	6848	3	Y	258	225	1	30	8	18
							284	9									
*03	12090	X	10848	-0-	-1242	-0-	1282	1	9370	3	Y	178	180	1	9	8	7
							196	9									
04	11700	X	7415	-0-	-4285	-0-	1207	1	6059	3	Y	135	110	1	26	8	6
							149	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6045	X	4055	-0-	-1990	-0-	1097	1	2691	3	Y	243	197	1	79	5	81
							267	9					3	8			
02	4900	X	3342	-0-	-1558	-0-	1034	1	2210	3	Y	89	98	1			72
							98	9									
03	5208	X	3388	-0-	-1820	-0-	1018	1	2220	3	Y	136	95	1	2	8	111
							150	9									
04	5040	X	3348	-0-	-1692	-0-	1032	1	2185	3	Y	119	102	1	1	8	127
							131	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	19561	X	7820	-0-	-11741	-0-	984	1	6605	3	Y	210	174	1	70	5	71
							231	9									
02	14224	X	6152	-0-	-8072	-0-	955	1	5114	3	Y	75	85	1			61
							83	9									
03	12462	X	5614	-0-	-6848	-0-	722	1	4790	3	Y	93	77	1			77
							102	9									
04	9120	X	5306	-0-	-3814	-0-	884	1	4322	3	Y	91	70	1			98
							100	9									

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	748	1	13346	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11725	-0-	-287	-0-	528	1	11197	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12393	-0-	-534	-0-	622	1	11771	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	12022	-0-	-1628	-0-	591	1	11431	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 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
11	12810	X	11139	-0-	-1671	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
12	12710	X	12357	-0-	-353	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	11609	-0-	-729	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10055	-0-	-1089	-0-	353	1	9702	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11112	-0-	-1257	-0-	695	1	10417	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10005	-0-	-1965	-0-	284	1	9721	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-					-0-
12	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3			N	-0-					-0-
01	19840	X	16298	-0-	-3542	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
02	17920	X	14369	-0-	-3551	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
03	19840	X	15437	-0-	-4403	-0-	15437	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	14289	-0-	-2841	-0-	14289	3			N	-0-					-0-

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
11	14910	X	12250	-0-	-2660	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
12	15407	X	14195	-0-	-1212	-0-	14195	3			N	-0-					-0-
01	13764	X	13377	-0-	-387	-0-	13377	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	11318	-0-	-778	-0-	11318	3			N	-0-					-0-
03	14198	X	12825	-0-	-1373	-0-	12825	3			N	-0-					-0-
04	13740	X	11927	-0-	-1813	-0-	11927	3			N	-0-					-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
11	19080	X	15024	-0-	-4056	-0-	15024	3			N	-0-					-0-
12	19158	X	18004	-0-	-1154	-0-	18004	3			N	-0-					-0-
01	19158	X	13972	-0-	-5186	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
02	17304	X	15127	-0-	-2177	-0-	532	1	14595	3	N	-0-					-0-
03	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	1290	1	19329	3	N	-0-					-0-
04	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	549	1	18824	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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-
01	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	660	1	17564	3	N	-0-					-0-
02	20272	X	15457	-0-	-4815	-0-	591	1	14866	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	14348	-0-	-8096	-0-	536	1	13812	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	13395	-0-	-8325	-0-	573	1	12822	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	20522	X	15330	-0-	-5192	-0-	303	1	15027	3	N	-0-					-0-
02	18676	X	12589	-0-	-6087	-0-	279	1	12310	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	13217	-0-	-8297	-0-	366	1	12851	3	N	-0-					-0-
04	20820	X	15491	-0-	-5329	-0-	348	1	15143	3	N	-0-					-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
11	29190	X	25632	-0-	-3558	-0-	25632	3			N	-0-					-0-
12	28024	X	25910	-0-	-2114	-0-	25910	3			N	-0-					-0-
01	28892	X	26044	-0-	-2848	-0-	26044	3			N	-0-					-0-
02	26096	X	22257	-0-	-3839	-0-	782	1	21475	3	N	-0-					-0-
03	28892	X	24634	-0-	-4258	-0-	1541	1	23093	3	N	-0-					-0-
04	25620	X	22078	-0-	-3542	-0-	626	1	21452	3	N	-0-					-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
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-
01	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	398	1	19711	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14989	-0-	-1083	-0-	333	1	14656	3	N	-0-					-0-
03	21855	X	15481	-0-	-6374	-0-	429	1	15052	3	N	-0-					-0-
04	21150	X	17149	-0-	-4001	-0-	386	1	16763	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	921	1	35622	3	N	-0-					-0-
02	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	343	1	31875	3	N	-0-					-0-
03	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	228	1	21105	3	N	-0-					-0-
04	36774	X	36774	-0-	-0-	-0-	388	1	36386	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	600	1	23201	3	N	-0-					-0-
02	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	229	1	21260	3	N	-0-					-0-
03	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	258	1	23951	3	N	-0-					-0-
04	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	221	1	20701	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	25575	X	21599	-0-	-3976	-0-	5027	1	16572	3	N	-0-					-0-
02	23100	X	17528	-0-	-5572	-0-	490	1	17038	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	16533	-0-	-7306	-0-	552	1	15981	3	N	-0-					-0-
04	22860	X	19209	-0-	-3651	-0-	593	1	18616	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	32019	X	32019	-0-	-0-	-0-	32019	3			N	-0-					-0-
12	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	32375	3			N	-0-					-0-
01	34720	X	31789	-0-	-2931	-0-	31789	3			N	-0-					-0-
02	31360	X	27362	-0-	-3998	-0-	962	1	26400	3	N	-0-					-0-
03	34720	X	29649	-0-	-5071	-0-	1855	1	27794	3	N	-0-					-0-
04	32010	X	26672	-0-	-5338	-0-	756	1	25916	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	1	1	2774	3	N	-0-					-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	3	N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	9	1	2123	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	2055	-0-	-2325	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	1806	-0-	-3836	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	1204	-0-	-4438	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	787	-0-	-4309	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	1083	-0-	-2482	-0-	5	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	1004	-0-	-1066	-0-	4	1	1000	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	30380	X	16759	-0-	-13621	-0-	3901	1	12858	3	N	-0-					-0-
02	27440	X	17670	-0-	-9770	-0-	494	1	17176	3	N	-0-					-0-
03	27156	X	20112	-0-	-7044	-0-	672	1	19440	3	N	-0-					-0-
04	25620	X	20607	-0-	-5013	-0-	636	1	19971	3	N	-0-					-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
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									
01	14539	X	10555	-0-	-3984	-0-	2674	1	7731	3	Y	129	71	1			58
							8	4	142	9							
02	11340	X	7683	-0-	-3657	-0-	1823	1	5748	3	Y	96	53	1			101
							6	4	106	9							
03	12090	X	7882	-0-	-4208	-0-	1931	1	5800	3	Y	136	135	1			102
							1	4	150	9							
04	11160	X	7640	-0-	-3520	-0-	2058	1	5454	3	Y	116	142	1			76
							128	9									

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
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									
01	2387	X	1514	-0-	-873	-0-	359	1	1038	3	Y	106	56	1	4	8	46
							117	9									
02	2156	X	251	-0-	-1905	-0-	57	1	179	3	Y	14	42	1	4	8	14
							15	9									
03	1209	X	882	-0-	-327	-0-	216	1	646	3	Y	18	18	1	1	8	13
							20	9									
04	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	363	1	960	3	Y	23	20	1	3	8	13
							25	9									

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
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-
01	25358	X	12454	-0-	-12904	-0-	2899	1	9555	3	N	-0-					-0-
02	22904	X	20730	-0-	-2174	-0-	580	1	20150	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	16552	-0-	-6109	-0-	553	1	15999	3	N	-0-					-0-
04	21870	X	17599	-0-	-4271	-0-	543	1	17056	3	N	-0-					-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
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-
01	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	65	1	12307	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	10088	-0-	-76	-0-	60	1	10028	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	9275	-0-	-2164	-0-	54	1	9221	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11028	-0-	-942	-0-	82	1	10946	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	67	1	12677	3	N	-0-					-0-
02	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	68	1	11296	3	N	-0-					-0-
03	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	72	1	12284	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	9455	-0-	-2875	-0-	70	1	9385	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32940	X	30910	-0-	-2030	-0-	30910	3			N	-0-					-0-
12	34038	X	27248	-0-	-6790	-0-	27248	3			N	-0-					-0-
01	34038	X	23666	-0-	-10372	-0-	23666	3			N	-0-					-0-
02	30744	X	16356	-0-	-14388	-0-	575	1	15781	3	N	-0-					-0-
03	34038	X	10243	-0-	-23795	-0-	641	1	9602	3	N	-0-					-0-
04	30900	X	20847	-0-	-10053	-0-	591	1	20256	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	227	-0-	-4093	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	22	-0-	-4442	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	45	-0-	-4419	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	328	-0-	-2304	-0-	12	1	316	3	N	-0-					-0-
03	589	X	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-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
11	15120	X	12733	-0-	-2387	-0-	12733	3			N	-0-			-0-
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			-0-
01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			-0-
02	13860	X	5242	-0-	-8618	-0-	313	1	4929	3	N	-0-			-0-
03	41728	X	41728	-0-	-0-	-0-	177	1	41551	3	N	-0-			-0-
04	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	135	1	31649	3	N	-0-			-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
11	13050	X	11275	-0-	-1775	-0-	11275	3			N	-0-			-0-
12	13330	X	10946	-0-	-2384	-0-	10946	3			N	-0-			-0-
01	13175	X	11206	-0-	-1969	-0-	4	1	11202	3	N	-0-			-0-
02	10864	X	10005	-0-	-859	-0-	597	1	9408	3	N	-0-			-0-
03	11997	X	10653	-0-	-1344	-0-	45	1	10608	3	N	-0-			-0-
04	11280	X	10514	-0-	-766	-0-	45	1	10469	3	N	-0-			-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
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-
01	22103	X	14126	-0-	-7977	-0-	3288	1	10838	3	N	-0-			-0-
02	19964	X	18136	-0-	-1828	-0-	507	1	17629	3	N	-0-			-0-
03	19747	X	15287	-0-	-4460	-0-	511	1	14776	3	N	-0-			-0-
04	19110	X	15088	-0-	-4022	-0-	466	1	14622	3	N	-0-			-0-

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
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-
01	24180	X	20236	-0-	-3944	-0-	4710	1	15526	3	N	-0-			-0-
02	21840	X	16919	-0-	-4921	-0-	473	1	16446	3	N	-0-			-0-
03	21979	X	15886	-0-	-6093	-0-	531	1	15355	3	N	-0-			-0-
04	20820	X	17796	-0-	-3024	-0-	549	1	17247	3	N	-0-			-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
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-
01	57412	X	31078	-0-	-26334	-0-	784	1	30294	3	N	-0-			-0-
02	40180	X	25709	-0-	-14471	-0-	274	1	25435	3	N	-0-			-0-
03	43524	X	27545	-0-	-15979	-0-	294	1	27251	3	N	-0-			-0-
04	36030	X	21028	-0-	-15002	-0-	222	1	20806	3	N	-0-			-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
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-
01	73842	X	38644	-0-	-35198	-0-	974	1	37670	3	N	-0-			-0-
02	55832	X	31852	-0-	-23980	-0-	340	1	31512	3	N	-0-			-0-
03	53692	X	33520	-0-	-20172	-0-	358	1	33162	3	N	-0-			-0-
04	44880	X	30116	-0-	-14764	-0-	318	1	29798	3	N	-0-			-0-

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
11	19080	X	16409	-0-	-2671	-0-	16409	3			N	-0-			-0-
12	19778	X	15898	-0-	-3880	-0-	15898	3			N	-0-			-0-
01	19778	X	15710	-0-	-4068	-0-	15710	3			N	-0-			-0-
02	17864	X	13550	-0-	-4314	-0-	610	1	12940	3	N	-0-			-0-
03	17639	X	12526	-0-	-5113	-0-	629	1	11897	3	N	-0-			-0-
04	16410	X	11907	-0-	-4503	-0-	586	1	11321	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889																	
11	14880	X	13331	-0-	-1549	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
12	15376	X	13160	-0-	-2216	-0-	13160	3			N	-0-					-0-
01	15376	X	13809	-0-	-1567	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	11814	-0-	-1458	-0-	532	1	11282	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	11415	-0-	-3093	-0-	573	1	10842	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	11067	-0-	-2283	-0-	544	1	10523	3	N	-0-					-0-
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586																	
11	23070	X	21540	-0-	-1530	-0-	21540	3			N	-0-					-0-
12	23095	X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	3			N	-0-					-0-
01	23467	X	20553	-0-	-2914	-0-	7	1	20546	3	N	-0-					-0-
02	21196	X	19588	-0-	-1608	-0-	1170	1	18418	3	N	-0-					-0-
03	23467	X	20494	-0-	-2973	-0-	87	1	20407	3	N	-0-					-0-
04	21540	X	19316	-0-	-2224	-0-	82	1	19234	3	N	-0-					-0-
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689																	
11	24750	X	21173	-0-	-3577	-0-	21173	3			N	-0-					-0-
12	24149	X	20791	-0-	-3358	-0-	20791	3			N	-0-					-0-
01	23901	X	20208	-0-	-3693	-0-	7	1	20201	3	N	-0-					-0-
02	20468	X	18689	-0-	-1779	-0-	1116	1	17573	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	19776	-0-	-2885	-0-	84	1	19692	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	18165	-0-	-3015	-0-	77	1	18088	3	N	-0-					-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168																	
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-
01	43896	X	36880	-0-	-7016	-0-	8584	1	28296	3	N	-0-					-0-
02	39648	X	31603	-0-	-8045	-0-	884	1	30719	3	N	-0-					-0-
03	39401	X	31410	-0-	-7991	-0-	1049	1	30361	3	N	-0-					-0-
04	37170	X	32981	-0-	-4189	-0-	1018	1	31963	3	N	-0-					-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929																	
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-
01	42222	X	27368	-0-	-14854	-0-	6370	1	20998	3	N	-0-					-0-
02	36400	X	33339	-0-	-3061	-0-	932	1	32407	3	N	-0-					-0-
03	40300	X	28261	-0-	-12039	-0-	944	1	27317	3	N	-0-					-0-
04	39000	X	29987	-0-	-9013	-0-	926	1	29061	3	N	-0-					-0-
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398																	
11	41490	X	-0-	-0-	-41490	-0-					N	-0-					-0-
12	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-					-0-
01	32333	X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	-0-					-0-
02	11172	X	11039	-0-	-133	-0-	388	1	10651	3	N	-0-					-0-
03	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	903	1	13534	3	N	-0-					-0-
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	298	1	10210	3	N	-0-					-0-
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695																	
11	32730	X	16387	-0-	-16343	-0-	16387	3			N	-0-					-0-
12	33821	X	15430	-0-	-18391	-0-	15430	3			N	-0-					-0-
01	29822	X	14463	-0-	-15359	-0-	14463	3			N	-0-					-0-
02	20804	X	12031	-0-	-8773	-0-	423	1	11608	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	13530	-0-	-5690	-0-	847	1	12683	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	10808	-0-	-5572	-0-	306	1	10502	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
11	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	37317	3			N	-0-			-0-
12	33666	X	33385	-0-	-281	-0-	33385	3			N	-0-			-0-
01	33666	X	32239	-0-	-1427	-0-	11	1	32228	3	N	-0-			-0-
02	34832	X	17802	-0-	-17030	-0-	1063	1	16739	3	N	-0-			-0-
03	38564	X	36875	-0-	-1689	-0-	156	1	36719	3	N	-0-			-0-
04	37320	X	31714	-0-	-5606	-0-	135	1	31579	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46170	X	33695	-0-	-12475	-0-	33695	3			N	-0-			-0-
12	41075	X	30765	-0-	-10310	-0-	30765	3			N	-0-			-0-
01	39122	X	27963	-0-	-11159	-0-	9	1	27954	3	N	-0-			-0-
02	33040	X	24007	-0-	-9033	-0-	1434	1	22573	3	N	-0-			-0-
03	34813	X	26222	-0-	-8591	-0-	111	1	26111	3	N	-0-			-0-
04	33690	X	24351	-0-	-9339	-0-	103	1	24248	3	N	-0-			-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. (I) GAS 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	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-
01	47709	X	31278	-0-	-16431	-0-	789	1	30489	3	N	-0-			-0-
02	37044	X	25734	-0-	-11310	-0-	274	1	25460	3	N	-0-			-0-
03	41013	X	27402	-0-	-13611	-0-	292	1	27110	3	N	-0-			-0-
04	34080	X	25037	-0-	-9043	-0-	264	1	24773	3	N	-0-			-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. (I) GAS 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	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-
01	58404	X	41242	-0-	-17162	-0-	1040	1	40202	3	N	-0-			-0-
02	52752	X	35661	-0-	-17091	-0-	380	1	35281	3	N	-0-			-0-
03	58404	X	38516	-0-	-19888	-0-	411	1	38105	3	N	-0-			-0-
04	44550	X	34330	-0-	-10220	-0-	362	1	33968	3	N	-0-			-0-

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
11	53910	X	33686	-0-	-20224	-0-	1364	1	32322	3	N	-0-			-0-
12	51925	X	-0-	-0-	-51925	-0-					N	-0-			-0-
01	58106	X	58106	-0-	-0-	-0-	1465	1	56641	3	N	-0-			-0-
02	42672	X	40795	-0-	-1877	-0-	435	1	40360	3	N	-0-			-0-
03	47244	X	40162	-0-	-7082	-0-	428	1	39734	3	N	-0-			-0-
04	56220	X	34767	-0-	-21453	-0-	367	1	34400	3	N	-0-			-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
11	5220	X	1798	-0-	-3422	-0-	73	1	1725	3	N	-0-			-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
01	4278	X	2950	-0-	-1328	-0-	74	1	2876	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2738	-0-	-230	-0-	29	1	2709	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	32	1	2973	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	27	1	2507	3	N	-0-			-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
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-
01	43039	X	43039	-0-	-0-	-0-	1085	1	41954	3	N	-0-			-0-
02	34048	X	28806	-0-	-5242	-0-	307	1	28499	3	N	-0-			-0-
03	37696	X	29311	-0-	-8385	-0-	313	1	28998	3	N	-0-			-0-
04	41640	X	24929	-0-	-16711	-0-	263	1	24666	3	N	-0-			-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
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-
01	73131	X	73131	-0-	-0-	-0-	1844	1	71287	3	N	-0-					-0-
02	56420	X	48705	-0-	-7715	-0-	519	1	48186	3	N	-0-					-0-
03	62465	X	50488	-0-	-11977	-0-	539	1	49949	3	N	-0-					-0-
04	70770	X	45079	-0-	-25691	-0-	476	1	44603	3	N	-0-					-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
11	56310	X	46699	-0-	-9611	-0-	46699	3			N	-0-					-0-
12	56203	X	47895	-0-	-8308	-0-	47895	3			N	-0-					-0-
01	53320	X	45974	-0-	-7346	-0-	45974	3			N	-0-					-0-
02	46256	X	39179	-0-	-7077	-0-	1377	1	37802	3	N	-0-					-0-
03	50127	X	43532	-0-	-6595	-0-	2724	1	40808	3	N	-0-					-0-
04	46710	X	33528	-0-	-13182	-0-	950	1	32578	3	N	-0-					-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
11	63690	X	41254	-0-	-22436	-0-	41254	3			N	-0-					-0-
12	60109	X	41377	-0-	-18732	-0-	41377	3			N	-0-					-0-
01	52855	X	38556	-0-	-14299	-0-	38556	3			N	-0-					-0-
02	44380	X	32247	-0-	-12133	-0-	1133	1	31114	3	N	-0-					-0-
03	46004	X	35202	-0-	-10802	-0-	2203	1	32999	3	N	-0-					-0-
04	41250	X	27808	-0-	-13442	-0-	788	1	27020	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	34844	X	26579	-0-	-8265	-0-	962	1	25617	3	N	-0-					-0-
02	31472	X	23382	-0-	-8090	-0-	894	1	22488	3	N	-0-					-0-
03	30690	X	25288	-0-	-5402	-0-	944	1	24344	3	N	-0-					-0-
04	28770	X	23300	-0-	-5470	-0-	996	1	22304	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	37045	X	29563	-0-	-7482	-0-	1070	1	28493	3	N	-0-					-0-
02	33460	X	26294	-0-	-7166	-0-	1005	1	25289	3	N	-0-					-0-
03	32767	X	28791	-0-	-3976	-0-	1075	1	27716	3	N	-0-					-0-
04	31500	X	26139	-0-	-5361	-0-	1117	1	25022	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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							
01	83375	X	83375	-0-	-0-	-0-	4814	1	77231	3	Y	589	371	1	18	8	268
							682	4	648	9							
02	77336	X	68378	-0-	-8958	-0-	5805	1	61467	3	Y	493	515	1	16	8	230
							564	4	542	9							
03	85622	X	70165	-0-	-15457	-0-	3500	1	65899	3	Y	521	553	1	6	8	192
							193	4	573	9							
04	82860	X	16351	-0-	-66509	-0-	772	1	15406	3	Y	124	275	1	4	8	37
							37	4	136	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	92310	X	81987	-0-	-10323	-0-	81987	3			N	-0-			-0-
12	101246	X	79772	-0-	-21474	-0-	79772	3			N	-0-			-0-
01	101246	X	75874	-0-	-25372	-0-	75874	3			N	-0-			-0-
02	91448	X	64378	-0-	-27070	-0-	2263	1	62115	3	N	-0-			-0-
03	92349	X	70417	-0-	-21932	-0-	4406	1	66011	3	N	-0-			-0-
04	81990	X	64341	-0-	-17649	-0-	1824	1	62517	3	N	-0-			-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

11	39300	X	35994	-0-	-3306	-0-	931	1	34989	3	N	-0-			-0-
							74	4							
12	40610	X	34963	-0-	-5647	-0-	1026	1	33918	3	N	-0-			-0-
							19	4							
01	31510	X	31510	-0-	-0-	-0-	940	1	30437	3	N	-0-			-0-
							133	4							
02	34132	X	28519	-0-	-5613	-0-	889	1	27566	3	N	-0-			-0-
							64	4							
03	37789	X	29500	-0-	-8289	-0-	998	1	28412	3	N	-0-			-0-
							90	4							
04	36570	X	28254	-0-	-8316	-0-	1029	1	27162	3	N	-0-			-0-
							63	4							

STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

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							
01	60869	X	60869	-0-	-0-	-0-	3542	1	56825	3	Y	-0-			-0-
							502	4							
02	62244	X	51709	-0-	-10535	-0-	4388	1	46891	3	Y	-0-			-0-
							430	4							
03	68913	X	50349	-0-	-18564	-0-	2532	1	47678	3	Y	-0-			-0-
							139	4							
04	66690	X	11426	-0-	-55264	-0-	544	1	10856	3	Y	-0-			-0-
							26	4							

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

11	58800	X	58511	-0-	-289	-0-	58511	3			N	-0-			-0-
12	61220	X	61220	-0-	-0-	-0-	61220	3			N	-0-			-0-
01	58509	X	58509	-0-	-0-	-0-	58509	3			N	-0-			-0-
02	54600	X	48430	-0-	-6170	-0-	1702	1	46728	3	N	-0-			-0-
03	61225	X	53043	-0-	-8182	-0-	3319	1	49724	3	N	-0-			-0-
04	59250	X	47322	-0-	-11928	-0-	1341	1	45981	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 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
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-
01	33852	X	28242	-0-	-5610	-0-	1514	1	26728	3	N	-0-					-0-
02	30576	X	22775	-0-	-7801	-0-	1042	1	21733	3	N	-0-					-0-
03	31713	X	22478	-0-	-9235	-0-	1146	1	21332	3	N	-0-					-0-
04	30630	X	22353	-0-	-8277	-0-	1117	1	21236	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35670	X	3698	-0-	-31972	-0-	204	1	3494	3	N	-0-					-0-
12	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-					-0-
01	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-					-0-
02	28000	X	-0-	-0-	-28000	-0-					N	-0-					-0-
03	28582	X	-0-	-0-	-28582	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49530	X	15275	-0-	-34255	-0-	844	1	14431	3	N	-0-					-0-
12	51181	X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-					-0-
01	50344	X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-					-0-
02	44520	X	-0-	-0-	-44520	-0-					N	-0-					-0-
03	45446	X	-0-	-0-	-45446	-0-					N	-0-					-0-
04	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	3256	1	57486	3	N	-0-					-0-
02	49614	X	49614	-0-	-0-	-0-	2270	1	47344	3	N	-0-					-0-
03	58962	X	51558	-0-	-7404	-0-	2629	1	48929	3	N	-0-					-0-
04	58770	X	49273	-0-	-9497	-0-	2463	1	46810	3	N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8649	X	4989	-0-	-3660	-0-	878	1	3874	3	Y	164	129	1	26	8	24
							57	4	180	9							
02	7056	X	3926	-0-	-3130	-0-	751	1	3010	3	Y	148	118	1	14	8	40
							2	4	163	9							
03	7812	X	5303	-0-	-2509	-0-	922	1	4176	3	Y	183	172	1	8	8	43
							4	4	201	9							
04	7560	X	3807	-0-	-3753	-0-	692	1	2974	3	Y	121	142	1	9	8	13
							8	4	133	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

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
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							
01	29113	X	29113	-0-		-0-	-0-	5181	1	22859	3	Y	672	666	1			115
								334	4	739	9							
02	38528	X	23069	-0-		-15459	-0-	4495	1	18015	3	Y	499	465	1			149
								10	4	549	9							
03	42656	X	19708	-0-		-22948	-0-	3466	1	15698	3	Y	483	514	1			118
								13	4	531	9							
04	41280	X	22023	-0-		-19257	-0-	4046	1	17386	3	Y	493	553	1			58
								49	4	542	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

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
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							
01	38130	X	16992	-0-		-21138	-0-	3002	1	13247	3	Y	500	530	1			86
								193	4	550	9							
02	21364	X	17847	-0-		-3517	-0-	3428	1	13739	3	Y	612	515	1			183
								7	4	673	9							
03	22587	X	22587	-0-		-0-	-0-	3967	1	17969	3	Y	578	620	1			141
								15	4	636	9							
04	21210	X	15596	-0-		-5614	-0-	2842	1	12212	3	Y	462	549	1			54
								34	4	508	9							

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

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
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-
01	84165	X	47693	-0-		-36472	-0-	1203	1	46490	3	N	-0-					-0-
02	62384	X	39620	-0-		-22764	-0-	422	1	39198	3	N	-0-					-0-
03	63271	X	42915	-0-		-20356	-0-	458	1	42457	3	N	-0-					-0-
04	55200	X	37987	-0-		-17213	-0-	401	1	37586	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

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
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

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
11	38610	X	35549	-0-		-3061	-0-	918	1	34489	3	N	63	63	8			-0-
								73	4	69	9							
12	38471	X	33633	-0-		-4838	-0-	987	1	32600	3	N	25	25	8			-0-
								18	4	28	9							
01	30638	X	30638	-0-		-0-	-0-	914	1	29586	3	N	8	8	8			-0-
								129	4	9	9							
02	34804	X	28845	-0-		-5959	-0-	897	1	27827	3	N	52	52	8			-0-
								64	4	57	9							
03	38533	X	30850	-0-		-7683	-0-	1043	1	29690	3	N	21	21	8			-0-
								94	4	23	9							
04	37290	X	28401	-0-		-8889	-0-	1033	1	27272	3	N	29	29	8			-0-
								64	4	32	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
02	19656	X	-0-	-0-	-19656	-0-					Y	-0-					-0-
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-					-0-
04	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					Y	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	16182	X	12350	-0-	-3832	-0-	3124	1	9034	3	Y	165	355	1			74
							10	4	182	9							
02	12516	X	10744	-0-	-1772	-0-	2541	1	8015	3	Y	159	68	1			165
							13	4	175	9							
03	13671	X	11904	-0-	-1767	-0-	2920	1	8752	3	Y	211	217	1			159
							232	9									
04	13140	X	10769	-0-	-2371	-0-	2910	1	7696	3	Y	148	210	1			97
							163	9									

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	86056	X	65453	-0-	-20603	-0-	2679	1	62774	3	N	-0-					-0-
02	73864	X	57184	-0-	-16680	-0-	2505	1	54679	3	N	-0-					-0-
03	75733	X	60637	-0-	-15096	-0-	2581	1	58056	3	N	-0-					-0-
04	67470	X	57782	-0-	-9688	-0-	2453	1	55329	3	N	-0-					-0-

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
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									
01	83979	X	64832	-0-	-19147	-0-	2653	1	62159	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	71988	X	57059	-0-	-14929	-0-	2499	1	54548	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	73408	X	60367	-0-	-13041	-0-	2570	1	57791	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	66240	X	57742	-0-	-8498	-0-	2450	1	55282	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

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
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							
01	110019	X	73811	-0-	-36208	-0-	1553	1	70788	3	Y	1154	1125	1	9	8	148
							201	4	1269	9							
02	93184	X	67064	-0-	-26120	-0-	1475	1	63613	3	Y	1654	1600	1	2	8	200
							157	4	1819	9							
03	93837	X	72463	-0-	-21374	-0-	1723	1	68364	3	Y	2003	1997	1	5	8	201
							173	4	2203	9							
04	78090	X	69503	-0-	-8587	-0-	1812	1	64973	3	Y	2284	2157	1	11	8	317
							206	4	2512	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	94333	X	66479	-0-	-27854	-0-	1398	1	63534	3	Y	1388	1393	1			180
							20	4	1527	9							
02	80164	X	58541	-0-	-21623	-0-	1324	1	56513	3	Y	634	737	1			77
							7	4	697	9							
03	78399	X	62877	-0-	-15522	-0-	1537	1	60538	3	Y	721	726	1			72
							9	4	793	9							
04	70950	X	58622	-0-	-12328	-0-	1603	1	56412	3	Y	549	544	1			77
							3	4	604	9							

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	99386	X	69847	-0-	-29539	-0-	1466	1	66622	3	Y	1581	1540	1			205
							20	4	1739	9							
02	82852	X	61863	-0-	-20989	-0-	1398	1	59649	3	Y	736	852	1			89
							6	4	810	9							
03	82739	X	65842	-0-	-16897	-0-	1612	1	63486	3	Y	669	691	1			67
							8	4	736	9							
04	74310	X	61726	-0-	-12584	-0-	1672	1	59424	3	Y	480	480	1			67
							102	4	528	9							

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	58497	X	36438	-0-	-22059	-0-	777	1	35333	3	Y	273	381	1			35
							28	4	300	9							
02	48580	X	32908	-0-	-15672	-0-	739	1	31583	3	Y	522	494	1			63
							12	4	574	9							
03	46128	X	35582	-0-	-10546	-0-	862	1	33990	3	Y	647	645	1			65
							18	4	712	9							
04	41190	X	33979	-0-	-7211	-0-	921	1	32457	3	Y	535	525	1			75
							12	4	589	9							

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 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
11	54090	X	49872	-0-	-4218	-0-	49872	3			N	-0-					-0-
12	53048	X	53048	-0-	-0-	-0-	53048	3			N	-0-					-0-
01	52080	X	50859	-0-	-1221	-0-	17	1	50842	3	N	-0-					-0-
02	49473	X	49473	-0-	-0-	-0-	2954	1	46519	3	N	-0-					-0-
03	53041	X	51603	-0-	-1438	-0-	219	1	51384	3	N	-0-					-0-
04	51330	X	48272	-0-	-3058	-0-	205	1	48067	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	57630	X	44834	-0-	-12796	-0-	44834	3			N	-0-					-0-
12	57350	X	43809	-0-	-13541	-0-	43809	3			N	-0-					-0-
01	55397	X	41999	-0-	-13398	-0-	14	1	41985	3	N	-0-					-0-
02	46984	X	37108	-0-	-9876	-0-	2216	1	34892	3	N	-0-					-0-
03	50871	X	37768	-0-	-13103	-0-	160	1	37608	3	N	-0-					-0-
04	44820	X	35636	-0-	-9184	-0-	151	1	35485	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14340	X	13719	-0-	-621	-0-	13719	3			N	-0-					-0-
12	14818	X	14251	-0-	-567	-0-	14251	3			N	-0-					-0-
01	14818	X	14338	-0-	-480	-0-	5	1	14333	3	N	-0-					-0-
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	812	1	12794	3	N	-0-					-0-
03	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	64	1	14997	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13106	-0-	-784	-0-	56	1	13050	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	40238	X	31880	-0-	-8358	-0-	1933	1	29947	3	N	-0-					-0-
02	36344	X	22044	-0-	-14300	-0-	927	1	21115	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	40238	X	23952	-0-	-16286	-0-	668	1	23282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	37110	X	23514	-0-	-13596	-0-	513	1	22998	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
11	129330	X	72152	-0-	-57178	-0-	4306	1	67846	3	N	-0-					-0-
12	124124	X	-0-	-0-	-124124	-0-					N	-0-					-0-
01	113181	X	57861	-0-	-55320	-0-	1459	1	56402	3	N	-0-					-0-
02	99693	X	99693	-0-	-0-	-0-	1063	1	98630	3	N	-0-					-0-
03	105214	X	99267	-0-	-5947	-0-	1059	1	98208	3	N	-0-					-0-
04	88892	X	88892	-0-	-0-	-0-	938	1	87954	3	N	-0-					-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
11	149850	X	78292	-0-	-71558	-0-	4673	1	73619	3	N	-0-					-0-
12	141887	X	-0-	-0-	-141887	-0-					N	-0-					-0-
01	128092	X	53285	-0-	-74807	-0-	1344	1	51941	3	N	-0-					-0-
02	105588	X	89591	-0-	-15997	-0-	955	1	88636	3	N	-0-					-0-
03	115165	X	89030	-0-	-26135	-0-	950	1	88080	3	N	-0-					-0-
04	78638	X	78638	-0-	-0-	-0-	830	1	77808	3	N	-0-					-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
11	141960	X	97392	-0-	-44568	-0-	97392	3			N	-0-					-0-
12	156457	X	86026	-0-	-70431	-0-	86026	3			N	-0-					-0-
01	156457	X	76936	-0-	-79521	-0-	26	1	76910	3	N	-0-					-0-
02	141316	X	60461	-0-	-80855	-0-	2829	1	57632	3	N	-0-					-0-
03	126139	X	57861	-0-	-68278	-0-	57861	3			N	-0-					-0-
04	97380	X	42935	-0-	-54445	-0-	23	1	42912	3	N	-0-					-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
11	161850	X	110991	-0-	-50859	-0-	110991	3			N	-0-					-0-
12	149699	X	99318	-0-	-50381	-0-	99318	3			N	-0-					-0-
01	149699	X	87861	-0-	-61838	-0-	30	1	87831	3	N	-0-					-0-
02	135212	X	73690	-0-	-61522	-0-	3448	1	70242	3	N	-0-					-0-
03	138818	X	72169	-0-	-66649	-0-	72169	3			N	-0-					-0-
04	111000	X	50523	-0-	-60477	-0-	27	1	50496	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

11	162750	X	23782	-0-	-138968	-0-	23782	3			N	-0-					-0-
12	100936	X	1062	-0-	-99874	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	49786	X	-0-	-0-	-49786	-0-					N	-0-					-0-
02	44968	X	-0-	-0-	-44968	-0-					N	-0-					-0-
03	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

11	96270	X	77137	-0-	-19133	-0-	77137	3			N	-0-					-0-
12	95511	X	75612	-0-	-19899	-0-	75612	3			N	-0-					-0-
01	91047	X	43588	-0-	-47459	-0-	9096	1	34492	3	N	-0-					-0-
02	82236	X	3226	-0-	-79010	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	82057	X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-					-0-
04	77130	X	-0-	-0-	-77130	-0-					N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

11	78630	X	62921	-0-	-15709	-0-	62921	3			N	-0-					-0-
12	75485	X	63586	-0-	-11899	-0-	63586	3			N	-0-					-0-
01	72075	X	57056	-0-	-15019	-0-	11906	1	45150	3	N	-0-					-0-
02	65100	X	27534	-0-	-37566	-0-	27534	3			N	-0-					-0-
03	65999	X	59465	-0-	-6534	-0-	59465	3			N	-0-					-0-
04	62910	X	53529	-0-	-9381	-0-	53529	3			N	-0-					-0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

*05	387097	X	228428	-0-	-158669	-0-	205	1	228221	3	Y	2					29
							2	9									
*06	374610	X	208978	-0-	-165632	-0-	193	1	208653	3	Y	120	103	1			46
							132	9									
*07	387097	X	203988	-0-	-183109	-0-	210	1	203686	3	Y	84	78	1			52
							92	9									
*08	336381	X	194588	-0-	-141793	-0-	219	1	194273	3	Y	87	98	1			41
							96	9									
*09	221010	X	184541	-0-	-36469	-0-	219	1	184212	3	Y	100	106	1			35
							110	9									
*10	228377	X	171317	-0-	-57060	-0-	5880	1	165347	3	Y	82					117
							90	9									
*11	209040	X	184538	-0-	-24502	-0-	13529	1	170972	3	Y	34	110	1	1	8	40
							37	9									
*12	204104	X	162867	-0-	-41237	-0-	9151	1	153603	3	Y	103	96	1	3	8	44
							113	9									
*01	194587	X	142700	-0-	-51887	-0-	7025	1	135628	3	Y	43					87
							47	9									
*02	172228	X	99234	-0-	-72994	-0-	2648	1	96546	3	Y	36	1	8			122
							40	9									
*03	190681	X	110117	-0-	-80564	-0-	1449	1	108516	3	Y	138	219	1			41
							152	9									
04	160680	X	103503	-0-	-57177	-0-	676	1	102717	3	Y	100	107	1			34
							110	9									

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
*05	359166	X	203533	-0-	-155633	-0-	183	1	203348	3	Y	2					14
							2	9									
*06	347580	X	197403	-0-	-150177	-0-	182	1	197094	3	Y	115	85	1			44
							127	9									
*07	359166	X	172256	-0-	-186910	-0-	177	1	172002	3	Y	70	71	1			43
							77	9									
*08	321966	X	150498	-0-	-171468	-0-	169	1	150254	3	Y	68	79	1			32
							75	9									
*09	197460	X	131299	-0-	-66161	-0-	156	1	131065	3	Y	71	78	1			25
							78	9									
*10	204042	X	121550	-0-	-82492	-0-	4172	1	117314	3	Y	58					83
							64	9									
*11	197460	X	105399	-0-	-92061	-0-	7727	1	97651	3	Y	19	78	1			24
							21	9									
*12	172360	X	97092	-0-	-75268	-0-	5455	1	91570	3	Y	61	57	1	2	8	26
							67	9									
*01	150505	X	89652	-0-	-60853	-0-	4414	1	85208	3	Y	27					53
							30	9									
*02	122556	X	73612	-0-	-48944	-0-	1965	1	71618	3	Y	26					79
							29	9									
*03	121551	X	74416	-0-	-47135	-0-	979	1	73335	3	Y	93	144	1			28
							102	9									
04	95010	X	70242	-0-	-24768	-0-	459	1	69708	3	Y	68	73	1			23
							75	9									

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742

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-
01	273823	X	173359	-0-	-100464	-0-	173359	3			N	-0-					-0-
02	228844	X	139930	-0-	-88914	-0-	139930	3			N	-0-					-0-
03	225525	X	147116	-0-	-78409	-0-	147116	3			N	-0-					-0-
04	199980	X	132693	-0-	-67287	-0-	132693	3			N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

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-
01	127999	X	75681	-0-	-52318	-0-	75681	3			N	-0-					-0-
02	105952	X	62821	-0-	-43131	-0-	62821	3			N	-0-					-0-
03	117304	X	67804	-0-	-49500	-0-	67804	3			N	-0-					-0-
04	113520	X	63284	-0-	-50236	-0-	63284	3			N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

11	114540	X	42869	-0-	-71671	-0-	175	1	42694	3	N	-0-					-0-
12	104098	X	-0-	-0-	-104098	-0-					N	-0-					-0-
01	103447	X	31	-0-	-103416	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	40012	X	-0-	-0-	-40012	-0-					N	-0-					-0-
03	44299	X	292	-0-	-44007	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	42870	X	16	-0-	-42854	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931

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-
01	190371	X	146758	-0-	-43613	-0-	36	1	146722	3	N	-0-					-0-
02	139356	X	119886	-0-	-19470	-0-	31	1	119855	3	N	-0-					-0-
03	170407	X	120379	-0-	-50028	-0-	35	1	120344	3	N	-0-					-0-
04	164910	X	106896	-0-	-58014	-0-	33	1	106863	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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-
01	183892	X	154415	-0-	-29477	-0-	38	1	154377	3	N	-0-					-0-
02	128429	X	128429	-0-	-0-	-0-	33	1	128396	3	N	-0-					-0-
03	179118	X	128478	-0-	-50640	-0-	37	1	128441	3	N	-0-					-0-
04	173340	X	114445	-0-	-58895	-0-	36	1	114409	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	210986	X	139037	-0-	-71949	-0-	5034	1	134003	3	N	-0-					-0-
02	164472	X	118558	-0-	-45914	-0-	4532	1	114026	3	N	-0-					-0-
03	173383	X	115769	-0-	-57614	-0-	4323	1	111446	3	N	-0-					-0-
04	161430	X	108791	-0-	-52639	-0-	4651	1	104140	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	90985	X	53911	-0-	-37074	-0-	53911	3			N	-0-					-0-
02	75348	X	50155	-0-	-25193	-0-	50155	3			N	-0-					-0-
03	83421	X	52171	-0-	-31250	-0-	52171	3			N	-0-					-0-
04	80730	X	49094	-0-	-31636	-0-	49094	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	199299	X	117314	-0-	-81985	-0-	117314	3			N	-0-					-0-
02	159740	X	96498	-0-	-63242	-0-	96498	3			N	-0-					-0-
03	153388	X	98556	-0-	-54832	-0-	98556	3			N	-0-					-0-
04	136590	X	105242	-0-	-31348	-0-	1110	1	104132	3	N	-0-					-0-

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
11	123720	X	121430	-0-	-2290	-0-	3141	1	117990	3	Y	45	57	1			4
							249	4	50	9							
12	127844	X	109133	-0-	-18711	-0-	3204	1	105859	3	Y	9	11	1	1	8	1
							60	4	10	9							
01	137888	X	104531	-0-	-33357	-0-	3119	1	100967	3	Y	3	3	1	1	8	-0-
							442	4	3	9							
02	124544	X	87887	-0-	-36657	-0-	2740	1	84950	3	Y	1	1	1			-0-
							196	4	1	9							
03	137888	X	89452	-0-	-48436	-0-	3027	1	86150	3	Y	1	1	1			-0-
							274	4	1	9							
04	119100	X	81136	-0-	-37964	-0-	2954	1	77967	3	Y	30	22	1	2	8	6
							182	4	33	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
11	30056	X	30056	-0-	-0-	-0-	777	1	29204	3	Y	12	11	1		1
							62	4	13	9						
12	35898	X	29954	-0-	-5944	-0-	879	1	29052	3	Y	6	6	1		1
							16	4	7	9						
01	35898	X	29584	-0-	-6314	-0-	882	1	28567	3	Y	9	8	1		2
							125	4	10	9						
02	32424	X	25087	-0-	-7337	-0-	782	1	24241	3	Y	7	9	1		-0-
							56	4	8	9						
03	30721	X	26254	-0-	-4467	-0-	888	1	25282	3	Y	4	3	1		1
							80	4	4	9						
04	29460	X	23881	-0-	-5579	-0-	869	1	22934	3	Y	23	19	1		5
							53	4	25	9						

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
*05	266569	X	177749	-0-	-88820	-0-	565	1	174421	3	Y	2512	2490	1		106
							2763	9								
*06	257970	X	143720	-0-	-114250	-0-	528	1	141212	3	Y	1800	1768	1		138
							1980	9								
*07	239971	X	133756	-0-	-106215	-0-	466	1	131332	3	Y	1780	1780	1		138
							1958	9								
*08	233709	X	114978	-0-	-118731	-0-	450	1	112834	3	Y	1540	1591	1		87
							1694	9								
*09	206610	X	85127	-0-	-121483	-0-	431	1	83335	3	Y	1237	1168	1		156
							1361	9								
*10	157480	X	103320	-0-	-54160	-0-	474	1	101170	3	Y	1524	1569	1		111
							1676	9								
*11	149430	X	91926	-0-	-57504	-0-	428	1	89849	3	Y	1499	1515	1		95
							1649	9								
*12	138911	X	90245	-0-	-48666	-0-	438	1	88199	3	Y	1462	1427	1		130
							1608	9								
*01	119784	X	85813	-0-	-33971	-0-	433	1	84199	3	Y	1074	1137	1		67
							1181	9								
*02	96824	X	73154	-0-	-23670	-0-	396	1	71564	3	Y	1085	1064	1		88
							1194	9								
*03	107198	X	76775	-0-	-30423	-0-	430	1	75065	3	Y	1164	1202	1		50
							1280	9								
04	96390	X	69065	-0-	-27325	-0-	423	1	67588	3	Y	958	953	1		55
							1054	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*05	319455	X	241245	-0-	-78210	-0-	779	1	236506	3	Y	3600	3568	1	1	8	152
							3960	9									
*06	309150	X	197232	-0-	-111918	-0-	739	1	193415	3	Y	2798	2736	1			214
							3078	9									
*07	289447	X	184057	-0-	-105390	-0-	641	1	180555	3	Y	2601	2613	1			202
							2861	9									
*08	278101	X	162985	-0-	-115116	-0-	637	1	159929	3	Y	2199	2277	1			124
							2419	9									
*09	251250	X	120325	-0-	-130925	-0-	609	1	117806	3	Y	1736	1641	1			219
							1910	9									
*10	215574	X	143965	-0-	-71609	-0-	660	1	140954	3	Y	2137	2200	1			156
							2351	9									
*11	204900	X	132823	-0-	-72077	-0-	619	1	129993	3	Y	2010	2038	1			128
							2211	9									
*12	191115	X	126653	-0-	-64462	-0-	615	1	123964	3	Y	1885	1846	1			167
							2074	9									
*01	169787	X	124047	-0-	-45740	-0-	626	1	121852	3	Y	1426	1505	1			88
							1569	9									
*02	134932	X	105605	-0-	-29327	-0-	573	1	103622	3	Y	1282	1266	1			104
							1410	9									
*03	149389	X	112788	-0-	-36601	-0-	633	1	110469	3	Y	1533	1571	1			66
							1686	9									
04	133590	X	99509	-0-	-34081	-0-	610	1	97415	3	Y	1349	1338	1			77
							1484	9									

ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940

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-
01	190836	X	88133	-0-	-102703	-0-	57	1	88076	3	N	-0-					-0-
02	140644	X	68657	-0-	-71987	-0-	678	1	67979	3	N	-0-					-0-
03	132587	X	70102	-0-	-62485	-0-	2572	1	67530	3	N	-0-					-0-
04	109500	X	61235	-0-	-48265	-0-	52	1	61183	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105

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									
01	316479	X	200615	-0-	-115864	-0-	881	1	199303	3	Y	2	2	1			-0-
							429	4	2	9							
02	285852	X	175210	-0-	-110642	-0-	539	1	174342	3	Y	5	5	8			-0-
							323	4	6	9							
03	283929	X	173382	-0-	-110547	-0-	700	1	172307	3	Y	5	5	1			-0-
							369	4	6	9							
04	235830	X	151477	-0-	-84353	-0-	664	1	150420	3	Y	1	1	8			-0-
							392	4	1	9							

STS SOUTH WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302

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							
01	229121	X	64731	-0-	-164390	-0-	276	1	62492	3	Y	1663	1788	1			54
							134	4	1829	9							
02	204344	X	128050	-0-	-76294	-0-	382	1	123763	3	Y	3342	3118	1	39	8	239
							229	4	3676	9							
03	206460	X	130467	-0-	-75993	-0-	511	1	125899	3	Y	3443	3496	1	24	8	162
							270	4	3787	9							
04	176400	X	126857	-0-	-49543	-0-	541	1	122566	3	Y	3118	3075	1	18	8	187
							320	4	3430	9							

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
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							
01	154783	X	90688	-0-	-64095	-0-	388	1	87850	3	Y	2055	2080	1			66
							189	4	2261	9							
02	139804	X	75181	-0-	-64623	-0-	226	1	73124	3	Y	1542	1491	1	6	8	111
							135	4	1696	9							
03	133982	X	77693	-0-	-56289	-0-	306	1	75253	3	Y	1794	1820	1			85
							161	4	1973	9							
04	113040	X	73747	-0-	-39293	-0-	315	1	71498	3	Y	1589	1576	1	2	8	96
							186	4	1748	9							

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
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-
01	389267	X	184225	-0-	-205042	-0-	8781	1	175444	3	N	-0-					-0-
02	299404	X	144923	-0-	-154481	-0-	3583	1	141340	3	N	-0-					-0-
03	276706	X	114698	-0-	-162008	-0-	1281	1	113417	3	N	-0-					-0-
04	235170	X	67327	-0-	-167843	-0-	298	1	67029	3	N	-0-					-0-

VENTURA WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 01/14/2025 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
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									
01	233213	X	97286	-0-	-135927	-0-	4637	1	92649	3	N	-0-					-0-
02	161084	X	77057	-0-	-84027	-0-	1905	1	75152	3	N	-0-					-0-
03	140833	X	76628	-0-	-64205	-0-	856	1	75772	3	N	-0-					-0-
04	128880	X	52726	-0-	-76154	-0-	233	1	52493	3	N	-0-					-0-

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
11	482640	X	304491	-0-	-178149	-0-	304491	3			N	-0-					-0-
12	457157	X	275815	-0-	-181342	-0-	275815	3			N	-0-					-0-
01	427366	X	239568	-0-	-187798	-0-	81	1	239487	3	N	-0-					-0-
02	347452	X	-0-	-0-	-347452	-0-					N	-0-					-0-
03	331886	X	165176	-0-	-166710	-0-	700	1	164476	3	N	-0-					-0-
04	304500	X	130933	-0-	-173567	-0-	556	1	130377	3	N	-0-					-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
11	447240	X	344687	-0-	-102553	-0-	344687	3			N	-0-					-0-
12	441843	X	322365	-0-	-119478	-0-	322365	3			N	-0-					-0-
01	432388	X	279850	-0-	-152538	-0-	94	1	279756	3	N	-0-					-0-
02	366128	X	189145	-0-	-176983	-0-	11295	1	177850	3	N	-0-					-0-
03	378262	X	266195	-0-	-112067	-0-	1128	1	265067	3	N	-0-					-0-
04	344700	X	228786	-0-	-115914	-0-	971	1	227815	3	N	-0-					-0-

EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	578057	X	226997	-0-	-351060	-0-	11164	1	215833	3	N	-0-					-0-
02	452004	X	164407	-0-	-287597	-0-	4376	1	160031	3	N	-0-					-0-
03	409541	X	154773	-0-	-254768	-0-	4041	1	150732	3	N	-0-					-0-
04	326790	X	140686	-0-	-186104	-0-	5316	1	135370	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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. (I) GAS 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	444180	X	268608	-0-	-175572	-0-	1098	1	267510	3	N	-0-					-0-
12	422437	X	263873	-0-	-158564	-0-	2211	1	261662	3	N	-0-					-0-
01	422437	X	336931	-0-	-85506	-0-	336931	3			N	-0-					-0-
02	328944	X	285615	-0-	-43329	-0-	285615	3			N	-0-					-0-
03	364188	X	284121	-0-	-80067	-0-	284121	3			N	-0-					-0-
04	326070	X	248886	-0-	-77184	-0-	248886	3			N	-0-					-0-

EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780

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									
01	592100	X	220780	-0-	-371320	-0-	10858	1	209922	3	N	-0-					-0-
02	473088	X	161921	-0-	-311167	-0-	4310	1	157610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	419058	X	153182	-0-	-265876	-0-	4000	1	149180	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	320010	X	139905	-0-	-180105	-0-	5287	1	134617	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386

11	478350	X	278410	-0-	-199940	-0-	1138	1	277272	3	N	-0-					-0-
12	427738	X	210794	-0-	-216944	-0-	1766	1	209028	3	N	-0-					-0-
01	427738	X	319015	-0-	-108723	-0-	319015	3			N	-0-					-0-
02	363468	X	255988	-0-	-107480	-0-	255988	3			N	-0-					-0-
03	388678	X	254953	-0-	-133725	-0-	254953	3			N	-0-					-0-
04	308730	X	224059	-0-	-84671	-0-	224059	3			N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146

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									
01	334242	X	188062	-0-	-146180	-0-	313	1	186663	3	Y	987	1006	1	1	8	185
							1086	9									
02	279664	X	153738	-0-	-125926	-0-	278	1	152820	3	Y	582	644	1			123
							640	9									
03	263934	X	150503	-0-	-113431	-0-	307	1	149422	3	Y	704	692	1			135
							774	9									
04	210690	X	133333	-0-	-77357	-0-	296	1	132417	3	Y	564	579	1	3	8	117
							620	9									

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999

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									
01	265236	X	139239	-0-	-125997	-0-	232	1	138183	3	Y	749	764	1	6	8	140
							824	9									
02	217840	X	118236	-0-	-99604	-0-	214	1	117411	3	Y	555	548	1	46	8	101
							611	9									
03	193812	X	113032	-0-	-80780	-0-	230	1	112068	3	Y	667	622	1	37	8	109
							734	9									
04	153510	X	98681	-0-	-54829	-0-	219	1	97865	3	Y	543	491	1	36	8	125
							597	9									

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
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									
01	303428	X	189735	-0-	-113693	-0-	316	1	188351	3	Y	971	989	1	1	8	181
							1068	9									
02	264572	X	157940	-0-	-106632	-0-	286	1	157031	3	Y	566	622	1	2	8	123
							623	9									
03	254820	X	158967	-0-	-95853	-0-	324	1	157851	3	Y	720	703	1			140
							792	9									
04	214170	X	143779	-0-	-70391	-0-	319	1	142819	3	Y	583	605	1	2	8	116
							641	9									

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
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-
01	403372	X	212605	-0-	-190767	-0-	10134	1	202471	3	N	-0-					-0-
02	348040	X	165164	-0-	-182876	-0-	4083	1	161081	3	N	-0-					-0-
03	333095	X	158056	-0-	-175039	-0-	1765	1	156291	3	N	-0-					-0-
04	279120	X	151128	-0-	-127992	-0-	668	1	150460	3	N	-0-					-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
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-
01	378293	X	201888	-0-	-176405	-0-	9623	1	192265	3	N	-0-					-0-
02	315448	X	157602	-0-	-157846	-0-	3897	1	153705	3	N	-0-					-0-
03	305846	X	152039	-0-	-153807	-0-	1698	1	150341	3	N	-0-					-0-
04	264090	X	143063	-0-	-121027	-0-	632	1	142430	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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									
01	820322	X	291406	-0-	-528916	-0-	1141	1	290263	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	394128	X	237316	-0-	-156812	-0-	990	1	235846	3	N	-0-					-0-
							480	4									
03	417911	X	237412	-0-	-180499	-0-	1032	1	236377	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	338550	X	208110	-0-	-130440	-0-	1090	1	207017	3	N	-0-					-0-
							3	4									

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. (I) GAS 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	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							
01	320230	X	135060	-0-	-185170	-0-	515	1	131106	3	N	3125	3132	1	3	8	175
							1	4	3438	9							
02	230748	X	117941	-0-	-112807	-0-	481	1	114620	3	N	2370	2457	1			88
							233	4	2607	9							
03	232376	X	112487	-0-	-119889	-0-	479	1	109563	3	N	2222	1951	1	8	8	351
							1	4	2444	9							
04	171960	X	96302	-0-	-75658	-0-	493	1	93639	3	N	1972	2035	1	7	8	281
							1	4	2169	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF.15029 - 32464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		55685	-0-	55685	55685	2654	1	53031	3	N	-0-			-0-
02	SHUT-IN		128119	-0-	128119	183804	3339	1	124780	3	N	-0-			-0-
03	776957	X	593153	-0-	-183804	-0-	7151	1	586002	3	N	-0-			-0-
04	614122	X	614122	-0-	-0-	-0-	3235	1	610887	3	N	-0-			-0-

HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13015 - 23833

11	SHUT IN		417257	-0-	417257	417257	417257	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		566930	-0-	566930	984187	566930	3			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		498611	-0-	498611	1482798	498611	3			N	-0-			-0-
02	1881661	X	398863	-0-	-1482798	-0-	398863	3			N	-0-			-0-
03	377409	X	377409	-0-	-0-	-0-	377409	3			N	-0-			-0-
04	315969	X	315969	-0-	-0-	-0-	315969	3			N	-0-			-0-

HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12941 - 21936

11	SHUT IN		326483	-0-	326483	326483	1335	1	325148	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		441513	-0-	441513	767996	3699	1	437814	3	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		366177	-0-	366177	1134173	366177	3			N	-0-			-0-
02	1414076	X	279903	-0-	-1134173	-0-	279903	3			N	-0-			-0-
03	267174	X	267174	-0-	-0-	-0-	267174	3			N	-0-			-0-
04	224943	X	224943	-0-	-0-	-0-	224943	3			N	-0-			-0-

BERRY RANCH B WELL #: 112H RRCID -> 301332 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14470 PERF.15103 - 31970

12	0		236	-0-	236	236	236	3			N	-0-			-0-
01	0		61515	-0-	61515	61751	2932	1	58583	3	N	-0-			-0-
02	0		108900	-0-	108900	170651	2838	1	106062	3	N	-0-			-0-
03	439165	X	268514	-0-	-170651	-0-	3237	1	265277	3	N	-0-			-0-
04	263370	X	260066	-0-	-3304	-0-	1370	1	258696	3	N	-0-			-0-

BERRY RANCH C WELL #: 113H RRCID -> 301351 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 14523 PERF.10703 - 14844

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 112H RRCID -> 301506 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 117H RRCID -> 301517 COMPL. DATE 03/08/2026 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13030 - 21710

03	0		367860	-0-	367860	-0-	1559	1	366301	3	N	-0-			-0-
*04	519684	X	519684	-0-	-0-	-0-	2205	1	517479	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 113H RRCID -> 301531 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 12670 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-

HUFF B WELL #: 107H RRCID -> 301538 COMPL. DATE 02/15/2026 TOTAL DEPTH 14089 PERF. N/A

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-

NEEDMORE-SCIBIENSKI D WELL #: 140H RRCID -> 301544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

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							
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	122	1	6665	3	N	197	243	1			98
							387	4	217	9							
02	6860	X	5201	-0-	-1659	-0-	81	1	4917	3	N	32	32	1			98
							168	4	35	9							
*03	7843	X	7289	-0-	-554	-0-	115	1	6526	3	N	189	94	1			193
							440	4	208	9							
*04	7590	X	6591	-0-	-999	-0-	115	1	5859	3	N	161	227	1			127
							440	4	177	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

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							
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	49	1	2664	3	N	77	209	1			48
							155	4	85	9							
02	2828	X	2031	-0-	-797	-0-	31	1	1870	3	N	60	12	1			96
							64	4	66	9							
03	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	44	1	2494	3	N	91	46	1			141
							170	4	100	9							
*04	3180	X	2483	-0-	-697	-0-	44	1	2240	3	N	26	24	1			143
							170	4	29	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 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
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							
01	2914	X	2054	-0-	-860	-0-	219	1	1535	3	N	234	362	1			43
							43	4	257	9							
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	257	1	2135	3	N	224	201	1			66
							68	4	246	9							
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	294	1	2268	3	N	305	264	1			107
							103	4	336	9							
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	294	1	2036	3	N	215	126	1			196
							103	4	237	9							

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	523	1	3673	3	N	63	215	1			30
							103	4	69	9							
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	375	1	3116	3	N	400	215	1			215
							101	4	440	9							
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	426	1	3283	3	N	312	468	1			59
							150	4	343	9							
*04	4050	X	3749	-0-	-301	-0-	426	1	2947	3	N	205	73	1			191
							150	4	226	9							

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	24924	X	24648	-0-	-276	-0-	407	1	22209	3	N	678	738	1			192
							1286	4	746	9							
02	23324	X	21790	-0-	-1534	-0-	332	1	20154	3	N	562	498	1			256
							686	4	618	9							
03	26629	X	23802	-0-	-2827	-0-	377	1	21271	3	N	620	701	1			175
							1472	4	682	9							
*04	25770	X	21604	-0-	-4166	-0-	377	1	19137	3	N	560	558	1			177
							1474	4	616	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	147	1	7987	3	N	335	243	1			208
							462	4	369	9							
02	8092	X	7922	-0-	-170	-0-	119	1	7213	3	N	314	388	1			134
							245	4	345	9							
03	8959	X	8307	-0-	-652	-0-	129	1	7265	3	N	373	418	1			89
							503	4	410	9							
*04	8670	X	7482	-0-	-1188	-0-	129	1	6544	3	N	279	187	1			181
							502	4	307	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	108	-0-	108	108	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

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							
01	6045	X	4900	-0-	-1145	-0-	322	1	3643	3	Y	790	776	1			63
							66	4	869	9							
02	5432	X	4055	-0-	-1377	-0-	308	1	2753	3	Y	667	687	1	2	6	41
							260	4	734	9							
03	5952	X	4292	-0-	-1660	-0-	378	1	2977	3	Y	751	744	1	2	6	46
							111	4	826	9							
*04	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	378	1	3004	3	Y	764	780	1	1	6	29
							111	4	840	9							

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

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							
01	33015	X	26699	-0-	-6316	-0-	3129	1	21918	3	Y	928	866	1			103
							631	4	1021	9							
02	29820	X	25054	-0-	-4766	-0-	2522	1	20908	3	Y	848	862	1			89
							691	4	933	9							
03	31434	X	27700	-0-	-3734	-0-	2943	1	22676	3	Y	933	958	1			64
							1055	4	1026	9							
*04	26880	X	25244	-0-	-1636	-0-	2943	1	20354	3	Y	811	776	1			99
							1055	4	892	9							

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

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							
01	5642	X	2287	-0-	-3355	-0-	268	1	1874	3	Y	83	79	1			9
							54	4	91	9							
02	5096	X	3319	-0-	-1777	-0-	331	1	2748	3	Y	135	130	1			14
							91	4	149	9							
03	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	425	1	3274	3	Y	233	232	1			15
							152	4	256	9							
*04	5400	X	3660	-0-	-1740	-0-	425	1	2939	3	Y	131	130	1			16
							152	4	144	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
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							
01	10292	X	9835	-0-		-457	-0-	646	1	7304	3	Y	1593	1539	1			126
								133	4	1752	9							
02	8344	X	7174	-0-		-1170	-0-	552	1	4937	3	Y	1108	1160	1	4	6	70
								466	4	1219	9							
03	9238	X	7728	-0-		-1510	-0-	698	1	5503	3	Y	1202	1195	1	4	6	73
								205	4	1322	9							
*04	9510	X	7788	-0-		-1722	-0-	698	1	5552	3	Y	1212	1236	1	2	6	47
								205	4	1333	9							

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
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							
01	5208	X	3905	-0-		-1303	-0-	236	1	2660	3	Y	874	856	1			65
								48	4	961	9							
02	4536	X	3404	-0-		-1132	-0-	231	1	2065	3	Y	830	848	1	1	6	46
								195	4	913	9							
03	5022	X	3482	-0-		-1540	-0-	278	1	2190	3	Y	847	840	1	2	6	51
								82	4	932	9							
*04	4200	X	3486	-0-		-714	-0-	278	1	2210	3	Y	833	853	1	1	6	30
								82	4	916	9							

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
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							
01	26474	X	22920	-0-		-3554	-0-	2590	1	18172	3	N	775	882	1			91
								1305	4	853	9							
02	23912	X	20646	-0-		-3266	-0-	2097	1	17405	3	N	659	637	1			113
								419	4	725	9							
03	26040	X	22551	-0-		-3489	-0-	2424	1	18702	3	N	781	817	1			77
								566	4	859	9							
*04	25170	X	20555	-0-		-4615	-0-	2424	1	16785	3	N	709	654	1			132
								566	4	780	9							

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
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							
01	13330	X	12149	-0-		-1181	-0-	1374	1	9635	3	N	407	364	1			297
								692	4	448	9							
02	13076	X	11724	-0-		-1352	-0-	1192	1	9895	3	N	363	418	1			242
								238	4	399	9							
03	14818	X	12445	-0-		-2373	-0-	1337	1	10314	3	N	438	444	1			236
								312	4	482	9							
*04	14340	X	11326	-0-		-3014	-0-	1337	1	9257	3	N	382	396	1			222
								312	4	420	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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. (I) GAS 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	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							
01	22010	X	20472	-0-	-1538	-0-	447	1	18281	3	N	1329	1179	1			206
							282	4	1462	9							
02	19880	X	18096	-0-	-1784	-0-	271	1	16380	3	N	1091	1206	1			91
							245	4	1200	9							
03	22010	X	18736	-0-	-3274	-0-	306	1	17005	3	N	1052	1052	1			91
							268	4	1157	9							
*04	19800	X	16955	-0-	-2845	-0-	305	1	15262	3	N	1018	1024	1			85
							268	4	1120	9							

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

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							
01	25854	X	23508	-0-	-2346	-0-	508	1	20753	3	N	1752	1705	1			142
							320	4	1927	9							
02	23352	X	20438	-0-	-2914	-0-	302	1	18309	3	N	1412	1420	1			134
							274	4	1553	9							
03	25854	X	21358	-0-	-4496	-0-	344	1	19129	3	N	1439	1458	1			115
							302	4	1583	9							
*04	22740	X	19306	-0-	-3434	-0-	343	1	17168	3	N	1357	1352	1			120
							302	4	1493	9							

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

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									
01	6293	X	4205	-0-	-2088	-0-	3519	3	686	9	N	624	640	1			179
02	5684	X	3698	-0-	-1986	-0-	3072	3	626	9	N	569	678	1			70
03	5363	X	4028	-0-	-1335	-0-	3310	3	718	9	N	653	583	1			140
*04	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3315	3	681	9	N	619	556	1			203

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

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									
01	7285	X	4787	-0-	-2498	-0-	3986	3	801	9	N	728	665	1			159
02	6048	X	4110	-0-	-1938	-0-	3454	3	656	9	N	596	620	1			135
03	6696	X	4453	-0-	-2243	-0-	3719	3	734	9	N	667	737	1			65
*04	5910	X	4431	-0-	-1479	-0-	3758	3	673	9	N	612	474	1			203

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

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
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							
01	16616	X	15734	-0-	-882	-0-	252	1	13676	3	N	1489	1411	1			243
							168	4	1638	9							
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	206	1	12487	3	N	1285	1350	1			178
							146	4	1414	9							
03	13764	X	11027	-0-	-2737	-0-	177	1	10022	3	N	692	790	1			80
							67	4	761	9							
*04	15240	X	10559	-0-	-4681	-0-	177	1	8996	3	N	1199	1140	1			139
							67	4	1319	9							

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
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							
01	29295	X	23275	-0-	-6020	-0-	387	1	21062	3	N	534	357	1			296
							1239	4	587	9							
02	27132	X	21842	-0-	-5290	-0-	333	1	20216	3	N	533	690	1			139
							707	4	586	9							
03	30814	X	22852	-0-	-7962	-0-	363	1	20437	3	N	559	511	1			187
							1437	4	615	9							
*04	29820	X	20717	-0-	-9103	-0-	362	1	18339	3	N	526	613	1			100
							1437	4	579	9							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	16461	X	13310	-0-	-3151	-0-	211	1	11428	3	N	1391	1277	1			247
							141	4	1530	9							
02	14868	X	12369	-0-	-2499	-0-	175	1	10607	3	N	1330	1398	1			179
							124	4	1463	9							
03	16523	X	13384	-0-	-3139	-0-	205	1	11572	3	N	1390	1455	1			114
							78	4	1529	9							
*04	15990	X	12142	-0-	-3848	-0-	205	1	10388	3	N	1338	1265	1			187
							77	4	1472	9							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	38936	X	35911	-0-	-3025	-0-	593	1	32238	3	N	1054	1200	1			164
							1921	4	1159	9							
02	35252	X	31655	-0-	-3597	-0-	480	1	29129	3	N	912	881	1			195
							1043	4	1003	9							
03	40176	X	33141	-0-	-7035	-0-	526	1	29469	3	N	922	924	1			193
							2132	4	1014	9							
*04	38880	X	30087	-0-	-8793	-0-	526	1	26431	3	N	908	903	1			198
							2131	4	999	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57690	X	53259	-0-	-4431	-0-	4557	1	46110	3	Y	1472	1397	1			191
							973	4	1619	9							
12	61969	X	56393	-0-	-5576	-0-	4555	1	49325	3	Y	1406	1534	1			63
							966	4	1547	9							
01	61969	X	47381	-0-	-14588	-0-	5610	1	39600	3	Y	1108	1035	1			136
							952	4	1219	9							
02	55972	X	41670	-0-	-14302	-0-	4242	1	35413	3	Y	916	948	1			104
							1007	4	1008	9							
03	56420	X	46371	-0-	-10049	-0-	4966	1	38828	3	Y	982	1019	1			67
							1497	4	1080	9							
*04	46590	X	42456	-0-	-4134	-0-	4965	1	34880	3	Y	1013	944	1			136
							1497	4	1114	9							

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70800	X	64297	-0-	-6503	-0-	5478	1	55430	3	N	2018	1927	1			264
							1169	4	2220	9							
12	75268	X	68095	-0-	-7173	-0-	5476	1	59301	3	N	1961	2139	1			86
							1161	4	2157	9							
01	75268	X	35074	-0-	-40194	-0-	4149	1	29136	3	N	898	877	1			107
							801	4	988	9							
02	67984	X	55533	-0-	-12451	-0-	5664	1	47064	3	N	1188	1160	1			135
							1498	4	1307	9							
*03	68138	X	56590	-0-	-11548	-0-	6068	1	46867	3	N	1398	1437	1			96
							2117	4	1538	9							
*04	65910	X	51851	-0-	-14059	-0-	6068	1	42075	3	N	1447	1359	1			184
							2116	4	1592	9							

TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	26970	X	17715	-0-	-9255	-0-	1201	1	13575	3	Y	2447	2406	1			201
							247	4	2692	9							
02	22036	X	15184	-0-	-6852	-0-	1184	1	10588	3	Y	2191	2243	1	8	6	141
							1002	4	2410	9							
03	23095	X	15319	-0-	-7776	-0-	1391	1	11142	3	Y	2166	2166	1	9	6	132
							403	4	2383	9							
*04	20370	X	15033	-0-	-5337	-0-	1392	1	11244	3	Y	1813	1868	1	3	6	74
							403	4	1994	9							

TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	27001	X	19537	-0-	-7464	-0-	1355	1	15331	3	Y	2338	2259	1			199
							279	4	2572	9							
02	21756	X	17194	-0-	-4562	-0-	1394	1	12472	3	Y	1953	2005	1	9	6	138
							1180	4	2148	9							
03	23002	X	19255	-0-	-3747	-0-	1785	1	14063	3	Y	2620	2589	1	10	6	159
							525	4	2882	9							
*04	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	1785	1	14191	3	Y	2585	2638	1	4	6	102
							525	4	2844	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	1517	1	17164	3	Y	1918	1872	1			176
							313	4	2110	9							
02	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1539	1	13765	3	Y	1696	1731	1	10	6	131
							1303	4	1866	9							
03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	1887	1	15052	3	Y	1695	1708	1	12	6	106
							547	4	1865	9							
*04	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	1887	1	15188	3	Y	1725	1751	1	4	6	76
							547	4	1898	9							

RED OAK A WELL #: 1H RRCID -> 301285 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9964 - 23416

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
08	0		16331	-0-	16331	-0-	517	1	13376	3	N	1523	1362	1			161
							763	4	1675	9							
09	0		148737	-0-	148737	-0-	2198	1	132711	3	N	11322	10861	1			622
							1374	4	12454	9							
10	0		174924	-0-	174924	-0-	3880	1	156734	3	N	11212	11549	1			285
							1977	4	12333	9							
11	0		152787	-0-	152787	-0-	6265	1	135079	3	N	9115	8949	1			451
							1416	4	10027	9							
12	0	W	161259	-0-	161259	-0-	6270	1	144931	3	N	7863	8030	1			284
							1409	4	8649	9							
*01	0	W	140019	-0-	140019	140019	3097	1	127671	3	N	6939	6863	1			360
							1618	4	7633	9							
*02	0	W	125530	-0-	125530	265549	1908	1	115918	3	N	5719	5769	1			310
							1413	4	6291	9							
*03	0	W	118998	-0-	118998	384547	1968	1	110145	3	N	4996	4932	1			374
							1389	4	5496	9							
*04	0	W	106984	-0-	106984	491531	1969	1	98998	3	N	4207	4432	1			149
							1389	4	4628	9							

RED OAK B WELL #: 2H RRCID -> 301291 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10060 - 23663

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
08	0		15825	-0-	15825	-0-	506	1	13101	3	N	1337	1196	1			141
							747	4	1471	9							
09	0		144033	-0-	144033	-0-	2144	1	129594	3	N	9997	9593	1			545
							1298	4	10997	9							
10	0		169339	-0-	169339	-0-	3765	1	152392	3	N	10292	10577	1			260
							1861	4	11321	9							
11	0		148251	-0-	148251	-0-	6087	1	131443	3	N	8554	8392	1			422
							1312	4	9409	9							
12	0	W	156973	-0-	156973	-0-	6094	1	141095	3	N	7707	7851	1			278
							1306	4	8478	9							
*01	0	W	138323	-0-	138323	138323	3057	1	126258	3	N	6792	6717	1			353
							1537	4	7471	9							
*02	0	W	122719	-0-	122719	261042	1866	1	113575	3	N	5410	5469	1			294
							1327	4	5951	9							
*03	0	W	118165	-0-	118165	379207	1960	1	109906	3	N	4518	4475	1			337
							1329	4	4970	9							
*04	0	W	106132	-0-	106132	485339	1961	1	98785	3	N	3688	3890	1			135
							1329	4	4057	9							

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
11	4920	X	19	-0-	-4901	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-			-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

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-
01	6231	X	1537	-0-	-4694	-0-	70	1	1467	3	Y	-0-			-0-
02	5628	X	2227	-0-	-3401	-0-	141	1	2086	3	Y	-0-			-0-
03	6231	X	3308	-0-	-2923	-0-	335	1	2964	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
04	5490	X	1554	-0-	-3936	-0-	60	1	1490	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

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-
01	5487	X	4116	-0-	-1371	-0-	186	1	3930	3	Y	-0-			-0-
02	5012	X	4211	-0-	-801	-0-	267	1	3944	3	Y	-0-			-0-
03	5549	X	1190	-0-	-4359	-0-	121	1	1066	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	5370	X	2768	-0-	-2602	-0-	108	1	2653	3	Y	-0-			-0-
							7	4							

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

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							
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	4	N	-0-			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	3	2	4	N	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	4	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

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-
01	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3385	3			N	-0-			-0-
02	3080	X	2443	-0-	-637	-0-	2443	3			N	-0-			-0-
03	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	3084	3			N	-0-			-0-
04	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	3259	3			N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1318	-0-	-838	-0-	2	1	1314	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	2	1	2206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2400	X	1850	-0-	-550	-0-	2	1	1848	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	13454	X	11514	-0-	-1940	-0-	11514	3			Y	-0-					-0-
02	11284	X	10781	-0-	-503	-0-	10781	3			Y	-0-					-0-
03	12338	X	12087	-0-	-251	-0-	12087	3			Y	-0-					-0-
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	7936	X	7344	-0-	-592	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6794	-0-	-374	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7559	-0-	-31	-0-	7559	3			Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	19530	X	10495	-0-	-9035	-0-	10495	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	3498	-0-	-14142	-0-	2	1	3496	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	2778	-0-	-13187	-0-	2	1	2776	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	54	-0-	-10116	-0-	54	3			N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14858	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1	1	6129	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	2	1	17438	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	2	1	10610	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	25342	3			N	-0-					-0-
02	21280	X	18880	-0-	-2400	-0-	2	1	18878	3	N	-0-					-0-
03	28644	X	24777	-0-	-3867	-0-	2	1	24775	3	N	-0-					-0-
04	27720	X	22897	-0-	-4823	-0-	2	1	22895	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 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
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-
01	11160	X	10406	-0-	-754	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	11035	-0-	-590	-0-	11035	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	10282	-0-	-968	-0-	10282	3			N	-0-					-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
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-
01	23095	X	19807	-0-	-3288	-0-	19807	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	18933	-0-	-1927	-0-	2	1	18931	3	N	-0-					-0-
03	23095	X	18716	-0-	-4379	-0-	2	1	18714	3	N	-0-					-0-
04	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	2	1	20876	3	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	21700	X	19520	-0-	-2180	-0-	19520	3			N	-0-					-0-
02	19600	X	13283	-0-	-6317	-0-	2	1	13281	3	N	-0-					-0-
03	21700	X	18548	-0-	-3152	-0-	2	1	18546	3	N	-0-					-0-
04	18900	X	16584	-0-	-2316	-0-	2	1	16582	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	14384	X	14046	-0-	-338	-0-	14046	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	10521	-0-	-2471	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	12906	-0-	-858	-0-	12906	3			N	-0-					-0-
04	13590	X	9348	-0-	-4242	-0-	9348	3			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	12586	X	8465	-0-	-4121	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	77	-0-	-7518	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	6432	-0-	-1758	-0-	6432	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	11532	X	8247	-0-	-3285	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	8914	-0-	-1502	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
03	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	169	1	10855	3	N	-0-			-0-
							25	4							
12	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	20683	3			N	-0-			-0-
01	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	3			N	-0-			-0-
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	2	1	15011	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	2	1	16431	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	2	1	15556	3	N	-0-			-0-
							3	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	127	1	8171	3	N	-0-			-0-
							30	4							
12	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3			N	-0-			-0-
01	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	3			N	-0-			-0-
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	2	1	8515	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	2	1	10487	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	2	1	8961	3	N	-0-			-0-
							2	4							

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1595	1	10049	3	N	-0-			-0-
							3	4							
12	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1845	1	10667	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	1809	1	10023	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1590	1	9085	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	1470	1	10293	3	N	-0-			-0-
							30	4							
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1490	1	9762	3	N	-0-			-0-
							3	4							

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

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-
01	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	3			N	-0-			-0-
02	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	2	1	18301	3	N	-0-			-0-
03	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	2	1	17920	3	N	-0-			-0-
04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	2	1	17558	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

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-
01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	3			N	-0-					-0-
02	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	2	1	20405	3	N	-0-					-0-
03	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	2	1	25251	3	N	-0-					-0-
04	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	2	1	23552	3	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

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-
01	7750 X	6874	-0-	-876	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
03	8649 X	8379	-0-	-270	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
04	8370 X	8201	-0-	-169	-0-	8171	3	30	4	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

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-
01	11594 X	10394	-0-	-1200	-0-	10394	3			N	-0-					-0-
02	10472 X	9885	-0-	-587	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
03	11594 X	10302	-0-	-1292	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
04	10050 X	8961	-0-	-1089	-0-	8961	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

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-
01	20522 X	19133	-0-	-1389	-0-	19101	3	32	4	N	-0-					-0-
02	18536 X	15962	-0-	-2574	-0-	15961	3	1	4	N	-0-					-0-
03	20522 X	17166	-0-	-3356	-0-	17160	3	6	4	N	-0-					-0-
04	19830 X	15842	-0-	-3988	-0-	15842	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

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-
01	14973 X	12668	-0-	-2305	-0-	12654	3	14	4	N	-0-					-0-
02	13524 X	11534	-0-	-1990	-0-	11533	3	1	4	N	-0-					-0-
03	14973 X	12807	-0-	-2166	-0-	12804	3	3	4	N	-0-					-0-
04	14490 X	12472	-0-	-2018	-0-	12472	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
01	5177 X	6	-0-	-5171	-0-	6	4			N	-0-					-0-
02	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	6311	3	2009	4	N	-0-					-0-
03	30407 X	30407	-0-	-0-	-0-	30402	3	5	4	N	-0-					-0-
04	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
01	15624	X	13733	-0-	-1891	-0-	13718	3	15	4	N	-0-			-0-
02	14112	X	12173	-0-	-1939	-0-	12172	3	1	4	N	-0-			-0-
03	15004	X	11562	-0-	-3442	-0-	11560	3	2	4	N	-0-			-0-
04	14520	X	10665	-0-	-3855	-0-	10665	3			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

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-
01	26226	X	16580	-0-	-9646	-0-	16580	3			N	-0-			-0-
02	23408	X	16589	-0-	-6819	-0-	16589	3			N	-0-			-0-
03	29357	X	18131	-0-	-11226	-0-	18131	3			N	-0-			-0-
04	28410	X	17405	-0-	-11005	-0-	17405	3			N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

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-
01	6262	X	5811	-0-	-451	-0-	5811	3			Y	-0-			-0-
02	5628	X	5183	-0-	-445	-0-	2	1	5180	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	2	1	5422	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	2	1	5244	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

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-
01	17081	X	14944	-0-	-2137	-0-	14944	3			N	-0-			-0-
02	14196	X	12619	-0-	-1577	-0-	12619	3			N	-0-			-0-
03	15035	X	13571	-0-	-1464	-0-	13571	3			N	-0-			-0-
04	14460	X	12759	-0-	-1701	-0-	12759	3			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

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-
01	18693	X	9998	-0-	-8695	-0-	9998	3			N	-0-			-0-
02	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	3			N	-0-			-0-
03	15965	X	13952	-0-	-2013	-0-	13952	3			N	-0-			-0-
04	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	3			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

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-
01	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3			N	-0-			-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
03	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	3			N	-0-			-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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-
01	16089	X	14043	-0-	-2046	-0-	14043	3			N	-0-			-0-
02	14532	X	12220	-0-	-2312	-0-	1	1	12217	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	16089	X	13384	-0-	-2705	-0-	2	1	13380	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	14970	X	12926	-0-	-2044	-0-	2	1	12921	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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. (I) GAS 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	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-
01	18693	X	16439	-0-	-2254	-0-	16439	3			N	-0-			-0-
02	16352	X	15541	-0-	-811	-0-	2	1	15536	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	2	1	18818	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	2	1	16845	3	N	-0-			-0-
							4	4							

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. (I) GAS 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	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-
01	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	3			N	-0-			-0-
02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	3			N	-0-			-0-
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	3			N	-0-			-0-
04	15030	X	13447	-0-	-1583	-0-	13447	3			N	-0-			-0-

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
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-
01	4030	X	2584	-0-	-1446	-0-	2584	3			Y	-0-			-0-
02	3388	X	3118	-0-	-270	-0-	2	1	3115	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2	1	2786	3	Y	-0-			-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2	1	3003	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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
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-
01	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	3			N	-0-			-0-
02	15456	X	14893	-0-	-563	-0-	14893	3			N	-0-			-0-
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	3			N	-0-			-0-
04	18000	X	16302	-0-	-1698	-0-	16302	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
01	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	3			N	-0-					-0-
02	13860	X	13527	-0-	-333	-0-	13527	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	14638	-0-	-1792	-0-	14638	3			N	-0-					-0-
04	15900	X	13411	-0-	-2489	-0-	13411	3			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	1371	1	12443	3	N	-0-					-0-
							22	4									
02	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	1591	1	10657	3	N	-0-					-0-
							15	4									
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1639	1	8973	3	N	-0-					-0-
							29	4									
04	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	3257	1	10588	3	N	-0-					-0-
							23	4									

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. (I) GAS 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	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-
01	37045	X	24399	-0-	-12646	-0-	1563	1	22827	3	N	-0-					-0-
							9	4									
02	33460	X	19362	-0-	-14098	-0-	1958	1	17373	3	N	-0-					-0-
							31	4									
03	37045	X	8600	-0-	-28445	-0-	187	1	8405	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	33840	X	21327	-0-	-12513	-0-	1990	1	19329	3	N	-0-					-0-
							8	4									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 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
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									
01	26753	X	20634	-0-	-6119	-0-	1135	1	19496	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	24164	X	20689	-0-	-3475	-0-	1119	1	19567	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	26722	X	21692	-0-	-5030	-0-	1220	1	20461	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	25860	X	19578	-0-	-6282	-0-	1058	1	18507	3	N	-0-					-0-
							13	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	28427	X	24158	-0-	-4269	-0-	1329	1	22826	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	25676	X	21146	-0-	-4530	-0-	1143	1	20000	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	28427	X	22793	-0-	-5634	-0-	1282	1	21500	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	24750	X	21756	-0-	-2994	-0-	1176	1	20565	3	N	-0-					-0-
							15	4									

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	26261	X	26261	-0-	-0-	-0-	1445	1	24812	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	1244	1	21768	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	26970	X	24787	-0-	-2183	-0-	1394	1	23381	3	N	-0-					-0-
							12	4									
04	26100	X	22583	-0-	-3517	-0-	1221	1	21347	3	N	-0-					-0-
							15	4									

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	37448	X	32140	-0-	-5308	-0-	32140	3			N	-0-					-0-
02	31640	X	29409	-0-	-2231	-0-	29409	3			N	-0-					-0-
03	33759	X	32348	-0-	-1411	-0-	32348	3			N	-0-					-0-
04	32670	X	30854	-0-	-1816	-0-	30853	3	1	4	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	37820	X	32575	-0-	-5245	-0-	32575	3			N	-0-					-0-
02	32228	X	29824	-0-	-2404	-0-	29824	3			N	-0-					-0-
03	34937	X	32311	-0-	-2626	-0-	32311	3			N	-0-					-0-
04	33810	X	31139	-0-	-2671	-0-	31138	3	1	4	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	35991	X	30818	-0-	-5173	-0-	30818	3			N	-0-					-0-
02	30548	X	27994	-0-	-2554	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
03	32581	X	31747	-0-	-834	-0-	31747	3			N	-0-					-0-
04	31530	X	15531	-0-	-15999	-0-	15531	3			N	-0-					-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
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-
01	28427	X	28284	-0-	-143	-0-	28284	3			N	-0-			-0-
02	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	3	4	4	N	-0-			-0-
03	31744	X	27476	-0-	-4268	-0-	27472	3	4	4	N	-0-			-0-
04	30720	X	24525	-0-	-6195	-0-	24520	3	5	4	N	-0-			-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
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-
01	31186	X	29078	-0-	-2108	-0-	1600	1	27478	3	N	-0-			-0-
02	28168	X	25282	-0-	-2886	-0-	1367	1	23915	3	N	-0-			-0-
03	31186	X	25374	-0-	-5812	-0-	1428	1	23946	3	N	-0-			-0-
04	29760	X	24437	-0-	-5323	-0-	1322	1	23115	3	N	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	27280	X	26014	-0-	-1266	-0-	1112	1	24890	3	N	-0-			-0-
							12	4							
02	24640	X	23468	-0-	-1172	-0-	1138	1	22325	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03	27652	X	25115	-0-	-2537	-0-	1265	1	23842	3	N	-0-			-0-
							8	4							
04	26760	X	24055	-0-	-2705	-0-	1290	1	22760	3	N	-0-			-0-
							5	4							

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. (I) GAS 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	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							
01	23963	X	22306	-0-	-1657	-0-	954	1	21342	3	N	-0-			-0-
							10	4							
02	21588	X	19721	-0-	-1867	-0-	957	1	18760	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	23374	X	20794	-0-	-2580	-0-	1047	1	19740	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	22620	X	20543	-0-	-2077	-0-	1101	1	19438	3	N	-0-			-0-
							4	4							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

11	61440	X	53834	-0-	-7606	-0-	2756	1	51077	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	61504	X	54357	-0-	-7147	-0-	3116	1	51240	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	58683	X	53753	-0-	-4930	-0-	2797	1	50941	3	N	-0-					-0-
							15	4									
02	52696	X	47623	-0-	-5073	-0-	2841	1	44774	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03	57009	X	44165	-0-	-12844	-0-	2795	1	41359	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	53820	X	43511	-0-	-10309	-0-	2585	1	40908	3	N	-0-					-0-
							18	4									

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

11	12930	X	12109	-0-	-821	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
12	12927	X	12053	-0-	-874	-0-	12053	3			N	-0-					-0-
01	12927	X	11943	-0-	-984	-0-	11943	3			N	-0-					-0-
02	11676	X	10595	-0-	-1081	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	12060	-0-	-464	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
*04	12120	X	11095	-0-	-1025	-0-	11095	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

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-
01	35650	X	27938	-0-	-7712	-0-	1092	1	26846	3	N	-0-					-0-
02	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	899	1	23638	3	N	-0-					-0-
03	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	1005	1	26491	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	27030	X	26760	-0-	-270	-0-	1045	1	25711	3	N	-0-					-0-
							4	4									

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
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-
01	51305	X	46407	-0-	-4898	-0-	1815	1	44592	3	N	-0-					-0-
02	46340	X	42547	-0-	-3793	-0-	1560	1	40987	3	N	-0-					-0-
03	51305	X	46366	-0-	-4939	-0-	1696	1	44669	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	49560	X	43052	-0-	-6508	-0-	1682	1	41363	3	N	-0-					-0-
							7	4									

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
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-
01	41261	X	34481	-0-	-6780	-0-	1066	1	33415	3	N	-0-					-0-
02	37744	X	29478	-0-	-8266	-0-	758	1	28719	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	42873	X	34870	-0-	-8003	-0-	634	1	34226	3	N	-0-					-0-
							10	4									
04	41490	X	37273	-0-	-4217	-0-	984	1	36283	3	N	-0-					-0-
							6	4									

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
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-
01	54312	X	46700	-0-	-7612	-0-	1444	1	45256	3	N	-0-					-0-
02	49616	X	41760	-0-	-7856	-0-	1073	1	40686	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	56172	X	47412	-0-	-8760	-0-	863	1	46535	3	N	-0-					-0-
							14	4									
04	54360	X	48158	-0-	-6202	-0-	1271	1	46879	3	N	-0-					-0-
							8	4									

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
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-
01	47151	X	40023	-0-	-7128	-0-	1237	1	38786	3	N	-0-					-0-
02	42420	X	34640	-0-	-7780	-0-	890	1	33749	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	47926	X	39634	-0-	-8292	-0-	721	1	38902	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	46380	X	41779	-0-	-4601	-0-	1103	1	40669	3	N	-0-					-0-
							7	4									

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

11	51840	X	38169	-0-	-13671	-0-	1586	1	36569	3	N	-0-					-0-
							14	4									
12	51181	X	45797	-0-	-5384	-0-	2203	1	43592	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	49476	X	43419	-0-	-6057	-0-	2050	1	41363	3	N	-0-					-0-
							6	4									
02	43512	X	37164	-0-	-6348	-0-	1807	1	35346	3	N	-0-					-0-
							11	4									
03	46531	X	39951	-0-	-6580	-0-	2106	1	37834	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	44310	X	28691	-0-	-15619	-0-	1491	1	27192	3	N	-0-					-0-
							8	4									

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

11	40140	X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

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									
01	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	1850	1	29137	3	N	-0-					-0-
							10	4									
02	26320	X	24827	-0-	-1493	-0-	1205	1	23618	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	39277	X	25893	-0-	-13384	-0-	2898	1	22986	3	N	-0-					-0-
							9	4									
04	38010	X	23414	-0-	-14596	-0-	1246	1	22165	3	N	-0-					-0-
							3	4									

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

11	56250	X	-0-	-0-	-56250	-0-					N	-0-					-0-
12	58125	X	857	-0-	-57268	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-
01	58125	X	6384	-0-	-51741	-0-	381	1	6001	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	64281	X	64281	-0-	-0-	-0-	3120	1	61150	3	N	-0-					-0-
							11	4									
03	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	2686	1	21304	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	52122	X	52122	-0-	-0-	-0-	2775	1	49341	3	N	-0-					-0-
							6	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58200	X	57366	-0-	-834	-0-	57366	3			N	-0-					-0-
12	58745	X	55160	-0-	-3585	-0-	55160	3			N	-0-					-0-
01	58962	X	53710	-0-	-5252	-0-	53710	3			N	-0-					-0-
02	53536	X	50016	-0-	-3520	-0-	50016	3			N	-0-					-0-
03	59272	X	53905	-0-	-5367	-0-	5	1	53900	3	N	-0-					-0-
04	57360	X	53879	-0-	-3481	-0-	2	1	53877	3	N	-0-					-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	48670	X	42386	-0-	-6284	-0-	1404	1	40980	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	42868	X	36470	-0-	-6398	-0-	1108	1	35352	3	N	-0-					-0-
							10	4									
03	44361	X	42383	-0-	-1978	-0-	1469	1	40875	3	N	-0-					-0-
							39	4									
*04	41880	X	37905	-0-	-3975	-0-	1373	1	36497	3	N	-0-					-0-
							35	4									

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
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									
01	46841	X	43230	-0-	-3611	-0-	1432	1	41796	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	41356	X	37802	-0-	-3554	-0-	1148	1	36644	3	N	-0-					-0-
							10	4									
03	45787	X	44113	-0-	-1674	-0-	1529	1	42543	3	N	-0-					-0-
							41	4									
*04	43590	X	40400	-0-	-3190	-0-	1463	1	38900	3	N	-0-					-0-
							37	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
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									
01	96379	X	75750	-0-		-20629	-0-	70	1	75677	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	82124	X	66004	-0-		-16120	-0-	69	1	65932	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	86335	X	70655	-0-		-15680	-0-	85	1	70567	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	79740	X	68955	-0-		-10785	-0-	8	1	68945	3	N	-0-					-0-
								2	4									

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	(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
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									
01	53289	X	37668	-0-		-15621	-0-	35	1	37632	3	N	-0-					-0-
								1	4									
02	43904	X	31569	-0-		-12335	-0-	33	1	31535	3	N	-0-					-0-
								1	4									
03	45632	X	29439	-0-		-16193	-0-	35	1	29403	3	N	-0-					-0-
								1	4									
04	41550	X	34674	-0-		-6876	-0-	4	1	34669	3	N	-0-					-0-
								1	4									

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	(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
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									
01	49197	X	38280	-0-		-10917	-0-	35	1	38244	3	N	-0-					-0-
								1	4									
02	42504	X	32648	-0-		-9856	-0-	34	1	32612	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03	45818	X	33874	-0-		-11944	-0-	41	1	33832	3	N	-0-					-0-
								1	4									
04	41730	X	32762	-0-		-8968	-0-	4	1	32757	3	N	-0-					-0-
								1	4									

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. 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
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-
01	84258	X	71566	-0-		-12692	-0-	71563	3	3	4	N	-0-					-0-
02	74452	X	61487	-0-		-12965	-0-	61485	3	2	4	N	-0-					-0-
03	78802	X	66419	-0-		-12383	-0-	1	1	66415	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	74280	X	62237	-0-		-12043	-0-	3	1	62231	3	N	-0-					-0-
								3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	293370	X	130511	-0-	-162859	-0-	87	1 3 4	130421	3	N	-0-			-0-
12	270351	X	123737	-0-	-146614	-0-	15	1 3 4	123719	3	N	-0-			-0-
01	270351	X	126051	-0-	-144300	-0-	11	1 3 4	126037	3	N	-0-			-0-
02	169624	X	64919	-0-	-104705	-0-	21	1 4 4	64894	3	N	-0-			-0-
03	134850	X	-0-	-0-	-134850	-0-					N	-0-			-0-
04	130500	X	101502	-0-	-28998	-0-	74	1 7 4	101421	3	N	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	107353	X	90471	-0-	-16882	-0-	90468	3	3	4	Y	-0-			-0-
02	90972	X	78615	-0-	-12357	-0-	78611	3	4	4	Y	-0-			-0-
03	98735	X	83352	-0-	-15383	-0-	1	1 3 4	83348	3	Y	-0-			-0-
04	94110	X	79829	-0-	-14281	-0-	1	1 3 4	79825	3	Y	-0-			-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. (I) GAS 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	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-
01	168392	X	118806	-0-	-49586	-0-	9	1 2 4	118795	3	N	-0-			-0-
02	139048	X	100918	-0-	-38130	-0-	32	1 2 4	100884	3	N	-0-			-0-
03	146661	X	46720	-0-	-99941	-0-	27	1 1 4	46692	3	N	-0-			-0-
04	131700	X	91775	-0-	-39925	-0-	13	1	91762	3	N	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	140461	X	98536	-0-	-41925	-0-	8	1 2 4	98526	3	N	-0-			-0-
02	123396	X	82668	-0-	-40728	-0-	26	1 1 4	82641	3	N	-0-			-0-
03	123287	X	44863	-0-	-78424	-0-	26	1 1 4	44836	3	N	-0-			-0-
04	111000	X	96790	-0-	-14210	-0-	14	1 1 4	96775	3	N	-0-			-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. (I) GAS 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	129630	X	71887	-0-	-57743	-0-	71887	3			N	-0-			-0-
12	120652	X	90539	-0-	-30113	-0-	90539	3			N	-0-			-0-
01	108996	X	80594	-0-	-28402	-0-	80594	3			N	-0-			-0-
02	92988	X	67047	-0-	-25941	-0-	67047	3			N	-0-			-0-
03	97123	X	71262	-0-	-25861	-0-	1	1	71261	3	N	-0-			-0-
04	87630	X	64738	-0-	-22892	-0-	3	1	64735	3	N	-0-			-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
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							
01	576910	X	563848	-0-	-13062	-0-	152	1	563693	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	522956	X	480738	-0-	-42218	-0-	162	1	480573	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	578987	X	476095	-0-	-102892	-0-	164	1	475928	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	560310	X	377457	-0-	-182853	-0-	116	1	377338	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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
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-
01	487227	X	182431	-0-	-304796	-0-	50	1	182381	3	Y	-0-			-0-
02	440076	X	204822	-0-	-235254	-0-	101	1	204718	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	487227	X	105622	-0-	-381605	-0-	75	1	105319	3	Y	-0-			-0-
							228	4							
04	405000	X	3712	-0-	-401288	-0-	2	1	3710	3	Y	-0-			-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
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-
01	447981	X	318473	-0-	-129508	-0-	112	1	318358	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	404628	X	255629	-0-	-148999	-0-	105	1	255521	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	447981	X	262611	-0-	-185370	-0-	117	1	262491	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	408930	X	224194	-0-	-184736	-0-	112	1	224079	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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
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-
01	447981	X	344708	-0-	-103273	-0-	122	1	344583	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	404628	X	296494	-0-	-108134	-0-	121	1	296370	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	447981	X	292606	-0-	-155375	-0-	131	1	292472	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	433530	X	258666	-0-	-174864	-0-	130	1	258533	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
01	678218	X	449695	-0-	-228523	-0-	164	1	449530	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	612584	X	356521	-0-	-256063	-0-	147	1	356373	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	678218	X	347732	-0-	-330486	-0-	159	1	347572	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	546000	X	299579	-0-	-246421	-0-	135	1	299444	2	N	-0-					-0-

G-B AMI - G-B MINERALS G WELL #: 302H RRCID -> 300723 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13833 - 25529

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-
01	449780	X	449780	-0-	-0-	-0-	167	1	449613	3	N	-0-					-0-
02	387576	X	312363	-0-	-75213	-0-	126	1	312233	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	429102	X	305545	-0-	-123557	-0-	139	1	305402	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	415260	X	179934	-0-	-235326	-0-	96	1	179836	3	N	-0-					-0-
							2	4									

G-B AMI - G-B MINERALS J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864

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-
01	557969	X	317151	-0-	-240818	-0-	117	1	317034	3	N	-0-					-0-
02	503972	X	207009	-0-	-296963	-0-	84	1	206922	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	557969	X	185421	-0-	-372548	-0-	85	1	185333	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	492390	X	122113	-0-	-370277	-0-	65	1	122046	3	N	-0-					-0-
							2	4									

G-B AMI - G-B MINERALS L WELL #: 304H RRCID -> 300725 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13635 - 20466

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-
01	636616	X	249613	-0-	-387003	-0-	92	1	249521	3	N	-0-					-0-
02	575008	X	159996	-0-	-415012	-0-	65	1	159929	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	636616	X	134585	-0-	-502031	-0-	61	1	134522	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	468540	X	90346	-0-	-378194	-0-	48	1	90297	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 301H RRCID -> 300806 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10998 - 21992

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-
01	622511 X	368676	-0-	-253835	-0-	135	1	368540	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	562268 X	282377	-0-	-279891	-0-	116	1	282261	3	N	-0-			-0-
03	622511 X	270403	-0-	-352108	-0-	123	1	270280	3	N	-0-			-0-
04	531600 X	234079	-0-	-297521	-0-	106	1	233973	2	N	-0-			-0-

G-B STATE A WELL #: 300H RRCID -> 300896 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 12976 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	278797	-0-	278797	278797	172	1	278622	3	N	-0-			-0-
						3	4							

G-B STATE C WELL #: 301H RRCID -> 300897 COMPL. DATE 11/28/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	79492	-0-	79492	79492	49	1	79442	3	N	-0-			-0-
						1	4							

PINATA C WELL #: 301H RRCID -> 300989 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13221 - 25835

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	108469	-0-	108469	108469	79	1	108390	3	N	-0-			-0-

PINATA E WELL #: 302H RRCID -> 301009 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13360 - 23778

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	332134	-0-	332134	332134	242	1	331892	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 302H RRCID -> 301294 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 303H RRCID -> 301295 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10564 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-

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
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-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	282	1	3693	2	N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	245	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	289	1	3961	2	N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	277	1	3744	2	N	-0-					-0-

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
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
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					12
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	160	1	235	2	N	-0-					12
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	512	1	65	2	N	-0-					12
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	367	1	339	2	N	-0-					12

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
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-
01	10416	X	10176	-0-	-240	-0-	486	1	9690	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9065	-0-	-343	-0-	438	1	8627	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9461	-0-	-986	-0-	482	1	8979	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9150	-0-	-960	-0-	473	1	8677	2	N	-0-					-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
11	31710	X	20003	-0-	-11707	-0-	20003	2			N	-0-					7
12	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	29728	2			N	-0-					7
01	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2			N	-0-					7
02	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	2			N	-0-					7
*03	29729	X	26265	-0-	-3464	-0-	26262	2	3	9	N	3	10	1			-0-
04	28770	X	21692	-0-	-7078	-0-	21688	2	4	9	N	4					4

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
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-
01	23095	X	19067	-0-	-4028	-0-	535	1	18532	2	N	-0-					-0-
02	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	582	1	19477	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	18787	-0-	-2913	-0-	638	1	18149	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	15324	-0-	-5676	-0-	15324	2			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	17267	X	14695	-0-	-2572	-0-	421	1	14274	2	N	-0-					-0-
02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	390	1	12795	2	N	-0-					-0-
03	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	474	1	13186	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	9367	-0-	-4853	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	504	1	17582	2	N	-0-					-0-
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	450	1	15165	2	N	-0-					-0-
03	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	557	1	15951	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	13526	-0-	-3964	-0-	13526	2			N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2915	2	55	9	N	50					249
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2371	2	69	9	N	63	198	1			114
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1021	2	45	9	N	41					155
*02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2007	2	67	9	N	61	19	1			197
03	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	1841	2	12	9	N	11	160	1			48
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					48

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
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	987	1	836	2	Y	53	76	1			66
							58	9									
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1074	1	855	2	Y	64	67	1			63
							70	9									
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1034	1	820	2	Y	62	63	1			62
							68	9									
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	654	1	774	2	Y	29	64	1			27
							32	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1123	1	807	2	Y	107	72	1			62
							118	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	521	2	175	9	Y	159	171	1			46
12	1953	X	556	-0-	-1397	-0-	492	2	64	9	Y	58	2	1			102
01	868	X	446	-0-	-422	-0-	446	2			Y	-0-					102
02	588	X	469	-0-	-119	-0-	414	2	55	9	Y	50	2	1			150
03	713	X	459	-0-	-254	-0-	415	2	44	9	Y	40	170	1			20
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS 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	110850	X	11091	-0-	-99759	-0-	11048	2	6	4	N	34	151	1	1	8	50
							37	9									
12	51615	X	7947	-0-	-43668	-0-	166	1	7544	2	N	209	133	1			126
							7	4	230	9							
01	46631	X	46631	-0-	-0-	-0-	168	1	46015	2	N	339	258	1			207
							75	4	373	9							
02	85183	X	85183	-0-	-0-	-0-	168	1	84502	2	N	358	402	1			163
							119	4	394	9							
03	84216	X	84216	-0-	-0-	-0-	142	1	83651	2	N	282	390	1			55
							113	4	310	9							
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					55

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

11	62310	X	42155	-0-	-20155	-0-	1829	1	39769	2	Y	495	457	1			58
							12	4	545	9							
12	64532	X	64532	-0-	-0-	-0-	2202	1	61776	2	Y	454	444	1			68
							55	4	499	9							
01	59609	X	59609	-0-	-0-	-0-	1385	1	57789	2	Y	375	403	1			40
							22	4	413	9							
02	50389	X	50389	-0-	-0-	-0-	1123	1	49033	2	Y	200	184	1			56
							13	4	220	9							
03	52777	X	52777	-0-	-0-	-0-	2116	1	50355	2	Y	235	237	1			54
							47	4	259	9							
04	62460	X	NO RPT	-0-	-62460	-0-					Y	NO RPT					54

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

11	86280	X	78970	-0-	-7310	-0-	1829	1	76713	2	Y	322	285	1			58
							74	4	354	9							
12	82491	X	75387	-0-	-7104	-0-	2202	1	72978	2	Y	131	121	1			68
							63	4	144	9							
01	77779	X	69306	-0-	-8473	-0-	1385	1	67756	2	Y	125	153	1			40
							27	4	138	9							
02	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	1122	1	59394	2	Y	135	120	1			55
							16	4	149	9							
03	81592	X	64257	-0-	-17335	-0-	2116	1	61975	2	Y	97	99	1			53
							59	4	107	9							
04	77130	X	NO RPT	-0-	-77130	-0-					Y	NO RPT					53

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. (I) GAS 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	168436	X	168436	-0-	-0-	-0-	1829	1	166134	2	Y	287	249	1			58
							157	4	316	9							
12	214303	X	147761	-0-	-66542	-0-	2201	1	145251	2	Y	182	172	1			68
							109	4	200	9							
01	188976	X	132891	-0-	-56085	-0-	1385	1	131244	2	Y	190	218	1			40
							53	4	209	9							
02	112070	X	112070	-0-	-0-	-0-	1122	1	110764	2	Y	140	125	1			55
							30	4	154	9							
03	174065	X	113499	-0-	-60566	-0-	2116	1	111117	2	Y	145	147	1			53
							106	4	160	9							
04	155730	X	NO RPT	-0-	-155730	-0-					Y	NO RPT					53

CCW A WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229609	X	229609	-0-	-0-	-0-	1829	1	227039	2	Y	473	435	1			58
							221	4	520	9							
12	243350	X	194177	-0-	-49173	-0-	2202	1	191584	2	Y	227	217	1			68
							141	4	250	9							
01	217310	X	173471	-0-	-43839	-0-	1385	1	171819	2	Y	180	208	1			40
							69	4	198	9							
02	147985	X	147985	-0-	-0-	-0-	1123	1	146647	2	Y	159	144	1			55
							40	4	175	9							
03	237274	X	153263	-0-	-84011	-0-	2116	1	150798	2	Y	185	187	1			53
							145	4	204	9							
04	204660	X	NO RPT	-0-	-204660	-0-					Y	NO RPT					53

CCW I WELL #: 9H RRCID -> 301025 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13350 - 27195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		264342	-0-	264342	264342	235	1	263358	2	N	580	509	1	20	8	51
							111	4	638	9							
12	0		556126	-0-	556126	820468	167	1	553199	2	N	2169	2094	1			126
							374	4	2386	9							
01	DELQ PR		565559	-0-	565559	1386027	169	1	561918	2	N	2188	2106	1			208
							1065	4	2407	9							
*02	1902614	X	516587	-0-	-1386027	-0-	169	1	513764	2	N	1757	1801	1			164
							721	4	1933	9							
03	649233	X	511324	-0-	-137909	-0-	142	1	508574	2	N	1745	1853	1	1	8	55
							688	4	1920	9							
04	538200	X	NO RPT	-0-	-538200	-0-					N	NO RPT					55

CCW V WELL #: 22H RRCID -> 301026 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13350 - 24208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		241659	-0-	241659	241659	235	1	240708	2	N	555	489	1	15	8	51
							105	4	611	9							
12	0		494355	-0-	494355	736014	166	1	492389	2	N	1331	1256	1			126
							336	4	1464	9							
01	DELQ PR		497296	-0-	497296	1233310	168	1	494759	2	N	1320	1239	1			207
							917	4	1452	9							
*02	1669996	X	436686	-0-	-1233310	-0-	168	1	434774	2	N	1031	1075	1			163
							610	4	1134	9							
03	522102	X	442544	-0-	-79558	-0-	141	1	440714	2	N	994	1103	1			54
							596	4	1093	9							
04	478410	X	NO RPT	-0-	-478410	-0-					N	NO RPT					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW J WELL #: 10H RRCID -> 301138 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13300 - 24688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		252857	-0-	252857	252857	235	1	251897	2	N	561	499	1	12	8	50
							108	4	617	9							
12	0		464889	-0-	464889	717746	166	1	462550	2	N	1688	1612	1			126
							316	4	1857	9							
01	1169066	X	451320	-0-	-717746	-0-	168	1	448611	2	N	1558	1477	1			207
							827	4	1714	9							
02	496468	X	399744	-0-	-96724	-0-	168	1	397711	2	N	1188	1232	1			163
							558	4	1307	9							
03	549661	X	407553	-0-	-142108	-0-	141	1	405584	2	N	1164	1273	1			54
							548	4	1280	9							
04	531930	X	NO RPT	-0-	-531930	-0-					N	NO RPT					54

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

11	40830	X	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-					-0-
12	42191	X	17450	-0-	-24741	-0-	5	1	17445	3	N	-0-					-0-
01	25885	X	5547	-0-	-20338	-0-	1	1	5546	3	N	-0-					-0-
02	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	7	1	23402	3	N	-0-					-0-
03	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	7	1	21364	3	N	-0-					-0-
04	16890	X	12214	-0-	-4676	-0-	4	1	12210	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

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-
01	50313	X	-0-	-0-	-50313	-0-					N	-0-					-0-
02	42476	X	-0-	-0-	-42476	-0-					N	-0-					-0-
03	68831	X	68831	-0-	-0-	-0-	22	1	68809	3	N	-0-					-0-
04	42720	X	41486	-0-	-1234	-0-	14	1	41472	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

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-
01	50623	X	-0-	-0-	-50623	-0-					N	-0-					-0-
02	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-					-0-
03	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	21	1	65877	3	N	-0-					-0-
04	41160	X	40066	-0-	-1094	-0-	14	1	40052	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

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-
01	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-					-0-
02	23884	X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-					-0-
03	26443	X	6622	-0-	-19821	-0-	2	1	6620	3	N	-0-					-0-
04	25590	X	263	-0-	-25327	-0-	263	3			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

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-
01	43617	X	30490	-0-	-13127	-0-	30490	3			N	-0-					-0-
02	39396	X	20421	-0-	-18975	-0-	20421	3			N	-0-					-0-
03	38223	X	26589	-0-	-11634	-0-	26589	3			N	-0-					-0-
04	36990	X	12490	-0-	-24500	-0-	12490	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT 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
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-
01	43214	X	20977	-0-	-22237	-0-	20977	3			N	-0-			-0-
02	37604	X	19107	-0-	-18497	-0-	19107	3			N	-0-			-0-
03	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	1	1	42099	3	N	-0-			-0-
04	35460	X	1299	-0-	-34161	-0-	1299	3			N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

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-
01	86862	X	42091	-0-	-44771	-0-	10	1	42081	3	N	-0-			-0-
02	71540	X	62586	-0-	-8954	-0-	19	1	62567	3	N	-0-			-0-
03	73439	X	59603	-0-	-13836	-0-	19	1	59584	3	N	-0-			-0-
04	71070	X	34270	-0-	-36800	-0-	12	1	34258	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

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-
01	84320	X	55174	-0-	-29146	-0-	1	1	55173	3	N	-0-			-0-
02	76160	X	40900	-0-	-35260	-0-	1	1	40899	3	N	-0-			-0-
03	80104	X	75900	-0-	-4204	-0-	1	1	75899	3	N	-0-			-0-
04	73620	X	61103	-0-	-12517	-0-	2	1	61101	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

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-
01	54095	X	25234	-0-	-28861	-0-	25234	3			N	-0-			-0-
*02	47404	X	25807	-0-	-21597	-0-	1	1	25806	3	N	-0-			-0-
*03	52483	X	47032	-0-	-5451	-0-	1	1	47031	3	N	-0-			-0-
04	50790	X	46509	-0-	-4281	-0-	1	1	46508	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

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-
01	98859	X	49611	-0-	-49248	-0-	12	1	49599	3	N	-0-			-0-
02	89292	X	9942	-0-	-79350	-0-	3	1	9939	3	N	-0-			-0-
03	100420	X	100420	-0-	-0-	-0-	32	1	100388	3	N	-0-			-0-
04	66210	X	60325	-0-	-5885	-0-	21	1	60304	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

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-
01	101711	X	-0-	-0-	-101711	-0-					N	-0-			-0-
02	86576	X	-0-	-0-	-86576	-0-					N	-0-			-0-
03	119480	X	119480	-0-	-0-	-0-	1	1	119479	3	N	-0-			-0-
04	79316	X	79316	-0-	-0-	-0-	2	1	79314	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11573 - 20411

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-
01	348688	X	252462	-0-	-96226	-0-	60	1	252402	3	N	-0-			-0-
02	314944	X	191052	-0-	-123892	-0-	57	1	190995	3	N	-0-			-0-
03	315177	X	181354	-0-	-133823	-0-	58	1	181296	3	N	-0-			-0-
04	305010	X	148376	-0-	-156634	-0-	51	1	148325	3	N	-0-			-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
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-
01	177599	X	125449	-0-	-52150	-0-	30	1	125419	3	N	-0-			-0-
02	147252	X	104374	-0-	-42878	-0-	31	1	104343	3	N	-0-			-0-
03	141391	X	106257	-0-	-35134	-0-	34	1	106223	3	N	-0-			-0-
04	136830	X	96869	-0-	-39961	-0-	33	1	96836	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436

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-
01	176390	X	61490	-0-	-114900	-0-	15	1	61475	3	N	-0-			-0-
02	144620	X	118543	-0-	-26077	-0-	35	1	118508	3	N	-0-			-0-
03	142135	X	108153	-0-	-33982	-0-	34	1	108119	3	N	-0-			-0-
04	126180	X	92281	-0-	-33899	-0-	31	1	92250	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11369 - 19607

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-
01	316510	X	246578	-0-	-69932	-0-	59	1	246519	3	N	-0-			-0-
02	285880	X	222097	-0-	-63783	-0-	66	1	222031	3	N	-0-			-0-
03	302219	X	212177	-0-	-90042	-0-	67	1	212110	3	N	-0-			-0-
04	292470	X	160048	-0-	-132422	-0-	55	1	159993	3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

11	1830	X	828	-0-	-1002	-0-	38	1	790	3	N	-0-			21
12	2449	X	168	-0-	-2281	-0-	8	1	160	3	N	-0-			21
01	2449	X	294	-0-	-2155	-0-	15	1	279	3	N	-0-			21
02	2212	X	1914	-0-	-298	-0-	100	1	1814	3	N	-0-			21
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	N	-0-			21
04	840	X	500	-0-	-340	-0-	27	1	473	3	N	-0-			21

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	129	1	2697	3	N	-0-					18
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	256	1	5203	3	N	-0-					18
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-					18
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	256	1	4635	3	N	-0-					18
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	N	-0-					18
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	3	N	-0-					18

STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	1462	1	1427	3	Y	192	150	1			209
							211	9									
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3048	1	862	3	Y	69	151	1			127
							76	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	2777	1	700	3	Y	150	243	1			34
							165	9									
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2200	1	1272	3	Y	57	82	1			9
							63	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1574	1	1530	3	Y	286	264	1			31
							315	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1120	1	1919	3	Y	4					35
							4	9									

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					28
12	682	N	328	-0-	-354	-0-	328	2			Y	-0-					28
01	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			Y	-0-					28
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					28
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	37	1			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391

11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	32	1	1268	3	N	-0-					-0-
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	N	-0-			23
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	170	1	3465	3	N	-0-			23
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	277	1	5276	3	N	-0-			23
02	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	723	1	13106	3	N	-0-			23
03	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	761	1	14190	3	N	-0-			23
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	104	1	1792	3	N	-0-			23

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2833	-0-	-557	-0-	4	1	2829	3	N	-0-			-0-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	2	1	4378	3	N	-0-			-0-
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	12	1	4325	3	N	-0-			-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	30	1	3827	3	N	-0-			-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	23	1	3516	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	24	1	3740	3	N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
12	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1	1	1416	2	N	-0-			-0-
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	2	N	-0-			-0-
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-			-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	19	1	1313	2	N	-0-			-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1144	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					15
12	2139	N	1836	-0-	-303	-0-	1836	2			N	-0-					15
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					15
02	1764	N	1161	-0-	-603	-0-	1161	2			N	-0-					15
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					15
04	2160	N	1252	-0-	-908	-0-	37	1	1160	2	N	50	50	1			15
							55	9									

DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 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
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	12	-0-	-464	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-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
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2038	-0-	-790	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	N	-0-					-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
11	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	42	1	3280	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2376	-0-	-1499	-0-	20	1	2356	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2704	-0-	-1171	-0-	29	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2481	-0-	-1019	-0-	31	1	2450	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2243	-0-	-1353	-0-	28	1	2215	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	43	1	3262	3	Y	-0-					-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
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					7
12	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	4239	2	28	9	Y	25	32	1			-0-
01	4557	X	1549	-0-	-3008	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	284	-0-	-3832	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7405	2	69	9	Y	63	47	1			16
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	154	1	4810	2	Y	1	14	1			3
							1	9									

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
11	49216	X	49216	-0-	-0-	-0-	2248	1	46968	3	N	-0-					-0-
12	49216	X	49216	-0-	-0-	-0-	2305	1	46911	3	N	-0-					-0-
01	44051	X	44051	-0-	-0-	-0-	2200	1	41851	3	N	-0-					-0-
02	41581	X	41581	-0-	-0-	-0-	2173	1	39408	3	N	-0-					-0-
03	44752	X	44752	-0-	-0-	-0-	2279	1	42473	3	N	-0-					-0-
04	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	1260	1	21709	3	N	-0-					-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
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	3	N	-0-					-0-
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

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
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	59	1	57	3	Y	52	39	1			58
							57	9									
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	55	1	15	3	Y	19	40	1			37
							21	9									
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	Y	41	65	1			13
							45	9									
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	81	1	46	3	Y	16	23	1			6
							18	9									
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	Y	80	75	1			11
							88	9									
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	Y	1					12
							1	9									

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
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-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
11	420	N	232	-0-	-188	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
01	372	N	233	-0-	-139	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-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
11	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	744	N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-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
11	22410	X	19207	-0-	-3203	-0-	19207	2			Y	-0-					-0-
12	23157	X	18924	-0-	-4233	-0-	18924	2			Y	-0-					-0-
01	21297	X	18549	-0-	-2748	-0-	18549	2			Y	-0-					-0-
02	19236	X	16932	-0-	-2304	-0-	16932	2			Y	-0-					-0-
03	20863	X	14492	-0-	-6371	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
04	19200	X	18763	-0-	-437	-0-	584	1	18179	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1956OB 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
11	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	903	1	18869	3	N	-0-					-0-
12	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	855	1	17405	3	N	-0-					-0-
01	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	850	1	16176	3	N	-0-					-0-
02	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	747	1	13548	3	N	-0-					-0-
03	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	754	1	14053	3	N	-0-					-0-
04	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	745	1	12841	3	N	-0-					-0-

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
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	30					91
							33	9									
12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	313	1	89	3	Y	-0-					91
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	461	1	116	3	Y	63	92	1			62
							69	9									
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	357	1	207	3	Y	-0-					62
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					62
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	328	1	561	3	Y	-0-					62

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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-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
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	489	1	10220	3	N	-0-					-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	3	N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	190	1	3608	3	N	-0-					-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	365	1	6628	3	N	-0-					-0-
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	389	1	7243	3	N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	412	1	7090	3	N	-0-					-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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-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
11	4920	X	4712	-0-	-208	-0-	725	1	3987	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	460	1	4420	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	230	1	4668	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4304	-0-	-288	-0-	349	1	3955	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4425	-0-	-659	-0-	431	1	3994	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	457	1	3687	3	Y	-0-					-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
11	10980	X	9521	-0-	-1459	-0-	120	1	9401	3	Y	-0-					-0-
12	11346	X	9647	-0-	-1699	-0-	80	1	9567	3	Y	-0-					-0-
01	11346	X	7043	-0-	-4303	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-					-0-
02	10248	X	8373	-0-	-1875	-0-	105	1	8268	3	Y	-0-					-0-
03	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	153	1	12088	3	Y	-0-					-0-
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	129	1	9749	3	Y	-0-					-0-

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
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	137	1	4258	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	23	1	1761	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	18	1	2099	3	N	-0-					-0-
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	1885	-0-	-411	-0-	24	1	1861	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	21	1	1643	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	1424	-0-	-1246	-0-	19	1	1405	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

11	5790	X	4391	-0-	-1399	-0-	675	1	3716	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	4980	-0-	-1003	-0-	469	1	4511	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4867	-0-	-1116	-0-	228	1	4639	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4550	-0-	-630	-0-	369	1	4181	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4979	-0-	-756	-0-	485	1	4494	3	Y	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	544	1	4391	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

11	27192	X	7926	-0-	-19266	-0-	1219	1	6707	3	Y	-0-					-0-
12	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	747	1	7173	3	Y	-0-					-0-
01	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	348	1	7067	3	Y	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	501	1	5672	3	Y	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	490	1	4545	3	Y	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	721	1	5818	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	137	1	2481	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4280	-0-	1180	1180	218	1	4062	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2136	-0-	-864	316	117	1	2019	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	38	1	37	3	Y	31					70
							34	9									
12	279	N	6	-0-	-273	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					70
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	54	75	1			49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					49
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	186	1	181	3	Y	-0-					49
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	121	1	206	3	Y	-0-					49

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
11	7110	X	6031	-0-	-1079	-0-	76	1	5955	3	N	-0-					-0-
12	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	51	1	6105	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	4824	-0-	-1872	-0-	52	1	4772	3	N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	77	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	118	1	9276	3	N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	116	1	8768	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11144 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
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	269	1	5621	3	N	-0-					-0-
12	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	159	1	2889	3	N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-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
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	107	1	8349	3	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6510	-0-	-403	-0-	54	1	6456	3	Y	-0-					-0-
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	88	1	8107	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	5681	-0-	-2215	-0-	71	1	5610	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	5813	-0-	-2929	-0-	73	1	5740	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	5736	-0-	-2724	-0-	75	1	5661	3	Y	-0-					-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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					40
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	1			N	-0-	40	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	919	1	5055	3	Y	-0-			-0-
12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	687	1	6600	3	Y	-0-			-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	288	1	5863	3	Y	-0-			-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-			-0-
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	587	1	5441	3	Y	-0-			-0-
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	662	1	5345	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	387	1	3864	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	3116	-0-	-1131	-0-	355	1	2761	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	346	1	3507	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	3607	-0-	-229	-0-	408	1	3199	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	382	1	3441	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	2011	-0-	-2099	-0-	224	1	1787	3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

11	9570	X	7485	-0-	-2085	-0-	7485	2			Y	-0-			-0-
12	9176	X	6797	-0-	-2379	-0-	6797	2			Y	-0-			-0-
01	9517	X	5634	-0-	-3883	-0-	5634	2			Y	-0-			-0-
02	8596	X	4730	-0-	-3866	-0-	4730	2			Y	-0-			-0-
03	9517	X	8291	-0-	-1226	-0-	8291	2			Y	-0-			-0-
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	305	1	9484	2	Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	73	1	5738	3	Y	-0-			-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	45	1	5374	3	Y	-0-			-0-
01	5394	X	4453	-0-	-941	-0-	48	1	4405	3	Y	-0-			-0-
02	5432	X	4282	-0-	-1150	-0-	54	1	4228	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	4303	-0-	-1711	-0-	54	1	4249	3	Y	-0-			-0-
04	5820	X	4381	-0-	-1439	-0-	57	1	4324	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	N	-0-			-0-
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	213	1	1753	3	N	-0-			-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	318	1	1578	3	N	-0-			-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	55	1	1853	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	13	1	1003	3	Y	-0-			-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	8	1	934	3	Y	-0-			-0-
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	-0-			-0-
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	Y	-0-			-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	8	1	614	3	Y	-0-			-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	44	1	3446	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3079	-0-	-1230	-0-	26	1	3053	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	41	1	3760	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3321	-0-	-571	-0-	42	1	3279	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2722	-0-	-1370	-0-	34	1	2688	3	Y	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	53	1	4008	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

11	4080	X	3976	-0-	-104	-0-	50	1	3926	3	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	33	1	3963	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3312	-0-	-780	-0-	36	1	3276	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	48	1	3816	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	48	1	3774	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3214	-0-	-776	-0-	42	1	3172	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	2	1	174	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	283	1	1558	3	Y	27					33
							30	9									
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	163	1	1562	3	Y	24	41	1			16
							26	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1779	3	Y	14					30
							15	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	137	1	1550	3	Y	33	49	1			14
							36	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	3	Y	33	26	1			21
							36	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	199	1	1606	3	Y	31	32	1			20
							34	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

11	2100	X	1917	-0-	-183	-0-	295	1	1622	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	1938	-0-	-914	-0-	183	1	1755	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	1906	-0-	-946	-0-	89	1	1817	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1814	-0-	-762	-0-	147	1	1667	3	N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	284	1	2634	3	N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	265	1	2138	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4679	-0-	-1056	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4415	-0-	-765	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3477	-0-	-2258	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4824	-0-	-726	-0-	150	1	4674	2	N	-0-					-0-

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
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1606	3	10	9	Y	9	16	1			14
12	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	3	Y	-0-					14
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	1					15
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	525	1	513	3	N	86	171	1			80
							95	9									
12	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1059	1	299	3	N	88					168
							97	9									
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1065	1	269	3	N	98	192	1			74
							108	9									
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	793	1	459	3	N	80	84	1			70
							88	9									
03	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	665	1	647	3	N	184	160	1			94
							202	9									
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	302	1	517	3	N	56	94	1			56
							62	9									

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
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	3	N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	3	N	-0-					-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	3	N	-0-					-0-
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	85	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	N	-0-					-0-

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
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	14	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	3	N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	15	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	13	1	996	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

11	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					50
12	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1761	2	2	9	N	2					52
01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-					52
02	1428	N	1265	-0-	-163	-0-	1265	2			N	-0-					52
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					52
04	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					52

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

11	870	N	844	-0-	-26	-0-	11	1	833	3	N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	8	1	948	3	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	929	3	N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	27	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	20	1	1476	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	N	46					58
							51	9									
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	3	N	5					63
							6	9									
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	54	1	606	3	N	-0-					63
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	N	21	69	1			15
							23	9									
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	72	1	580	3	N	37					52
							41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					306
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	196	1			121
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	185	1			142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	237					420
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	177	1			245
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					294

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423

11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	53	1	4174	3	N	-0-					-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	32	1	3798	3	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	38	1	3539	3	N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	58	1	4561	3	N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	59	1	4638	3	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	58	1	4347	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	3	N	308	394	1			126
							339	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	9					135
							10	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	99					234
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	31	190	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					88

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
11	5670	X	4966	-0-	-704	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4957	-0-	-623	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4443	-0-	-429	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	288	1	8966	2	Y	-0-					-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
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	647	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	3	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	3	N	-0-					-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
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	775	3	18	9	Y	16	19	1			18
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	Y	-0-					18
01	747	X	747	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	1					19
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1	11	1			10
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-					10
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	1					11
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	3	N	-0-					-0-
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3	N	-0-					-0-
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	3	N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	127	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	169	1	1368	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 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
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	3	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	1	1	946	3	N	-0-					-0-
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	11	1	1746	3	N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	11	1	1744	3	N	-0-					-0-

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
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	253	106	1			181
							278	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	3	109	1			75
							3	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	Y	29					104
							32	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	96	194	1			6
							106	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	188	178	1			16
							207	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	117	90	1			43
							129	9									

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
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	207	78	1			138
							228	9									
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	81	1			59
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					92
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	109	190	1			11
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	212	200	1			23
							233	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	127	98	1			52
							140	9									

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
11	3000	X	2225	-0-	-775	-0-	342	1	1883	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2126	-0-	-540	-0-	200	1	1926	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	108	1	2194	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	1739	-0-	-669	-0-	141	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	199	1	1842	3	N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	3045	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	925	-0-	-2465	-0-	12	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	729	-0-	-2216	-0-	6	1	723	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	630	-0-	-1850	-0-	7	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1712	-0-	-52	-0-	21	1	1691	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1137	-0-	-816	-0-	14	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	684	-0-	-246	-0-	9	1	675	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	1655	-0-	-1675	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1589	-0-	-1294	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1306	-0-	-344	-0-	41	1	1265	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	Y	52					104
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					104
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					104
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					106
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	77	1			48

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	X	157	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	33					74
							36	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					74
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	1					75
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	54	1			33

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1					29
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					49
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					49
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					49

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					47
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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
11	3750	X	2289	-0-	-1461	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1964	-0-	-1911	-0-	2	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2449	-0-	-1426	-0-	13	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	5022	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	43	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1309	-0-	-1061	-0-	14	1	1295	2	N	-0-					-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
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	Y	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	1302	X	11	-0-	-1291	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	1232	X	504	-0-	-728	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
11	570	X	424	-0-	-146	-0-	5	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	393	-0-	-134	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	32	1	2909	3	Y	-0-					-0-
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	38	1	3019	3	Y	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	37	1	2907	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	36	1	2742	3	Y	-0-					-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
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	2	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-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
11	4080	X	2961	-0-	-1119	-0-	37	1	2924	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	2646	-0-	-1539	-0-	22	1	2624	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	2130	-0-	-2055	-0-	23	1	2107	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2237	-0-	-815	-0-	28	1	2209	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	1999	-0-	-1070	-0-	25	1	1974	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2359	-0-	-611	-0-	31	1	2328	3	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	46	1	5479	3	N	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	55	1	5077	3	N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	38	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	3060	-0-	-1770	-0-	40	1	3020	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	527	1	2902	3	Y	34					40
							37	9									
12	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	188	1	1805	3	Y	22	46	1			16
							24	9									
01	3038	X	1743	-0-	-1295	-0-	81	1	1648	3	Y	13					29
							14	9									
02	2744	X	2558	-0-	-186	-0-	204	1	2312	3	Y	38	53	1			14
							42	9									
03	3038	X	2326	-0-	-712	-0-	221	1	2051	3	Y	49	36	1			27
							54	9									
04	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	290	1	2341	3	Y	46	47	1			26
							51	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

11	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	37	1	3030	3	Y	-0-					-0-
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	22	1	2580	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1757	-0-	-692	-0-	19	1	1738	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2355	-0-	-501	-0-	30	1	2325	3	Y	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	46	1	3615	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1081	-0-	-1979	-0-	14	1	1067	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

11	5880	X	4609	-0-	-1271	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4265	-0-	-1222	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4033	-0-	-419	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3954	-0-	-975	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	131	1	4084	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

11	5970	X	5338	-0-	-632	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5087	-0-	-1082	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5068	-0-	-1101	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4595	-0-	-809	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4326	-0-	-1347	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4244	-0-	-1096	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	50	1	3884	3	Y	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	37	1	4428	3	Y	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	44	1	4063	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3092	-0-	-576	-0-	39	1	3053	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3284	-0-	-777	-0-	41	1	3243	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2833	-0-	-1337	-0-	37	1	2796	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

11	985	X	-0-	-0-	-985	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROBERT GUTIERREZ GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10932 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
11	2940	X	3	-0-	-2937	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	1953	X	76	-0-	-1877	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
01	1953	X	468	-0-	-1485	-0-	23	1	445	3	N	-0-			-0-
02	1764	X	1550	-0-	-214	-0-	81	1	1469	3	N	-0-			-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	3			N	-0-			-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
11	3870	X	3782	-0-	-88	-0-	48	1	3734	3	Y	-0-			-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	38	1	4549	3	Y	-0-			-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	47	1	4365	3	Y	-0-			-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	50	1	3909	3	Y	-0-			-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	53	1	4214	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3581	-0-	-559	-0-	47	1	3534	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	44	1	3423	3	Y	-0-			-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	26	1	3161	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	2205	-0-	-1453	-0-	24	1	2181	3	Y	-0-			-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	42	1	3300	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	42	1	3271	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	40	1	3029	3	Y	-0-			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	47	1	3820	3	Y	-0-			-0-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3667	3	Y	-0-			-0-
01	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	29	1	2691	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3379	-0-	-233	-0-	42	1	3337	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	2362	-0-	-1637	-0-	30	1	2332	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	1507	-0-	-2363	-0-	20	1	1487	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 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
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	30	1	2346	3	Y	-0-			-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	21	1	2542	3	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	30	1	2797	3	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	32	1	2517	3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2136	-0-	-840	-0-	27	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04	2730	N	1903	-0-	-827	-0-	25	1	1878	3	Y	-0-			-0-

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
11	6420	X	5845	-0-	-575	-0-	74	1	5771	3	Y	-0-			-0-
12	6634	X	6116	-0-	-518	-0-	51	1	6065	3	Y	-0-			-0-
01	6634	X	5521	-0-	-1113	-0-	59	1	5462	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5217	-0-	-383	-0-	65	1	5152	3	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	71	1	5635	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5074	-0-	-836	-0-	66	1	5008	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-					3
12	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3224	2	1	9	Y	1					4
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					4
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					4
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					4
04	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	98	1	3039	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

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
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	7	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	159	-0-	-523	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	7	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1468	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	18	1	1423	3	Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	17	1	1311	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	2	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	2	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	2	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 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
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	3	25	9	Y	23	22	1			21
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	137	1	2757	3	Y	-0-					21
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	109	1	2511	3	Y	2					23
							2	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	239	-0-	-1501	-0-	3	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	410	-0-	-799	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	571	-0-	-297	-0-	6	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	244	-0-	-296	-0-	3	1	241	3	Y	-0-					-0-

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
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	25	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	15	1	1767	3	Y	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	16	1	1496	3	Y	-0-					-0-
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	23	1	1847	3	Y	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	25	1	1956	3	Y	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1771	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	10800	X	9865	-0-	-935	-0-	124	1	9741	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	5563	-0-	-5597	-0-	46	1	5517	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	6814	-0-	-2858	-0-	73	1	6741	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9010	-0-	-202	-0-	113	1	8897	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9428	-0-	-771	-0-	118	1	9310	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	7599	-0-	-2271	-0-	100	1	7499	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

11	7950	X	6937	-0-	-1013	-0-	87	1	6850	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	6909	-0-	-624	-0-	57	1	6852	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	5008	-0-	-2525	-0-	54	1	4954	3	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6479	-0-	-101	-0-	81	1	6398	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6587	-0-	-574	-0-	83	1	6504	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6674	-0-	-256	-0-	87	1	6587	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	76	1	5972	3	Y	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	47	1	5623	3	Y	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	35	1	3248	3	Y	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	70	1	5514	3	Y	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	67	1	5260	3	Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	57	1	4282	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

11	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	3	N	-0-			-0-
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	N	-0-			-0-
01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	82	1	1630	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	5030	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	4409	-0-	-2070	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
02	5852	X	4744	-0-	-1108	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	4526	-0-	-1953	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4619	-0-	-961	-0-	144	1	4475	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

11	960	X	196	-0-	-764	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	139	1	2514	3	N	-0-			-0-
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	3	N	-0-			-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			5
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			5
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	11	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	8	1	898	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	6	1	551	3	Y	-0-			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	941	3	Y	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	12	1	923	3	Y	-0-			-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	12	1	889	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

11	4680	X	3313	-0-	-1367	-0-	42	1	3271	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	3266	-0-	-1570	-0-	27	1	3239	3	N	-0-			-0-
01	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	28	1	2583	3	N	-0-			-0-
02	3416	X	2568	-0-	-848	-0-	32	1	2536	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	36	1	2864	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	28	1	2083	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	34	1	2696	3	N	-0-			-0-
12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	75	1	8991	3	N	-0-			-0-
01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	80	1	7377	3	N	-0-			-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	78	1	6168	3	N	-0-			-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6214	3	N	-0-			-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	77	1	5764	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	70	1	5484	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	45	1	5369	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	6099	-0-	-1992	-0-	65	1	6034	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	5581	-0-	-1727	-0-	70	1	5511	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	5256	-0-	-2835	-0-	66	1	5190	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	4549	-0-	-1361	-0-	60	1	4489	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 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
11	13350	X	6990	-0-	-6360	-0-	1072	1	5898	3	Y	18	45	1			31
							20	9									
12	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	1476	1	14183	3	Y	35					66
							39	9									
01	13795	X	8601	-0-	-5194	-0-	403	1	8196	3	Y	2	50	1			18
							2	9									
02	12460	X	8237	-0-	-4223	-0-	662	1	7500	3	Y	68	73	1			13
							75	9									
03	11439	X	1104	-0-	-10335	-0-	107	1	997	3	Y	-0-					13
04	13350	X	11603	-0-	-1747	-0-	1278	1	10323	3	Y	2					15
							2	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 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
11	5520	X	3345	-0-	-2175	-0-	511	1	2811	3	Y	21	37	1			22
							23	9									
12	5704	X	3724	-0-	-1980	-0-	349	1	3350	3	Y	23					45
							25	9									
01	5084	X	3816	-0-	-1268	-0-	179	1	3634	3	Y	3	38	1			10
							3	9									
02	4592	X	3408	-0-	-1184	-0-	272	1	3084	3	Y	47	52	1			5
							52	9									
03	5084	X	495	-0-	-4589	-0-	48	1	447	3	Y	-0-					5
04	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	311	1	2508	3	Y	-0-					5

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. (I) GAS 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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	753	1	4142	3	Y	59	61	1			43
							65	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	364	1	3496	3	Y	33					76
							36	9									
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	174	1	3534	3	Y	3	58	1			21
							3	9									
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	280	1	3173	3	Y	49	60	1			10
							54	9									
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					10
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	419	1	3383	3	Y	1					11
							1	9									

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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	35					40
							39	9									
12	2139	X	129	-0-	-2010	-0-	10	1	96	3	Y	21	48	1			13
							23	9									
01	2139	X	115	-0-	-2024	-0-	5	1	92	3	Y	16					29
							18	9									
02	1932	X	94	-0-	-1838	-0-	5	1	55	3	Y	31	50	1			10
							34	9									
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	302	1	2803	3	Y	71	49	1			32
							78	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	211	1	1705	3	Y	33	44	1			21
							36	9									

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
11	13350	X	6767	-0-	-6583	-0-	1037	1	5709	3	Y	19	32	1			24
							21	9									
12	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	1404	1	13493	3	Y	26					50
							29	9									
01	13795	X	12792	-0-	-1003	-0-	600	1	12189	3	Y	3	37	1			16
							3	9									
02	12460	X	10240	-0-	-2220	-0-	824	1	9333	3	Y	75	75	1			16
							83	9									
03	13051	X	1209	-0-	-11842	-0-	118	1	1090	3	Y	1					17
							1	9									
04	13350	X	8701	-0-	-4649	-0-	959	1	7742	3	Y	-0-					17

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	45625	X	45625	-0-	-0-	-0-	2384	1	43241	3	Y	-0-					6
03	175474	X	175474	-0-	-0-	-0-	8936	1	166538	3	Y	-0-					6
04	165088	X	165088	-0-	-0-	-0-	9056	1	156032	3	Y	-0-					6

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
11	1680	X	1463	-0-	-217	-0-	67	1	1396	3	Y	-0-					6
12	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	69	1	1394	3	Y	-0-					6
01	1736	X	280	-0-	-1456	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					6
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					6
03	1519	X	114	-0-	-1405	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					6
04	1470	X	7	-0-	-1463	-0-	7	3			Y	-0-					6

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
11	101939	X	101939	-0-	-0-	-0-	4656	1	97283	3	Y	-0-					-0-
12	138322	X	99286	-0-	-39036	-0-	4650	1	94636	3	Y	-0-					-0-
01	127782	X	93285	-0-	-34497	-0-	4658	1	88627	3	Y	-0-					-0-
02	108164	X	79704	-0-	-28460	-0-	4164	1	75540	3	Y	-0-					-0-
03	110825	X	83211	-0-	-27614	-0-	4238	1	78973	3	Y	-0-					-0-
04	101940	X	77582	-0-	-24358	-0-	4256	1	73326	3	Y	-0-					-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
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	N	-0-					-0-
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-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
11	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	156	1	3269	3	N	-0-					23
12	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	130	1	2635	3	N	-0-					23
01	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	136	1	2589	3	N	-0-					23
02	3192	X	2006	-0-	-1186	-0-	105	1	1901	3	N	-0-					23
03	3534	X	2376	-0-	-1158	-0-	121	1	2255	3	N	-0-					23
04	3420	X	2541	-0-	-879	-0-	139	1	2402	3	N	-0-					23

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
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					3
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					3
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					3
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					3

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	3	Y	-0-					34
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					34
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					34
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	3	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	Y	-0-					-0-

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	163	154	1			110
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	52					162
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	188	323	1			27
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	70	70	1			27
							77	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	238	135	1			130
							262	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	166	1			60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2282	-0-	-1858	-0-	29	1	2253	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	876	-0-	-3402	-0-	7	1	869	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	1833	-0-	-1546	-0-	20	1	1813	3	N	-0-					-0-
02	2184	X	2145	-0-	-39	-0-	27	1	2118	3	N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	42	1	3273	3	N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	32	1	2399	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	2206	2	4	9	Y	4					7
12	2821	X	2802	-0-	-19	-0-	2802	2			Y	-0-					7
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					7
02	2492	X	1694	-0-	-798	-0-	1694	2			Y	-0-					7
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					7
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	150	1	4662	2	Y	43	28	1			22
							47	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2740	3	Y	-0-					-0-
12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	15	1	1842	3	Y	-0-					-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	17	1	1570	3	Y	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	32	1	2521	3	Y	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	53	1	4217	3	Y	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	29	1	2170	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
12	651	N	306	-0-	-345	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
01	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	447	1	9342	3	N	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	308	1	6269	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	245	1	4653	3	N	-0-					-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	348	1	6308	3	N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	148	1	2752	3	N	-0-					-0-
04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	597	1	10281	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	360	1	350	3	N	277	278	1			96
							305	9									
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	3	N	-0-					96

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	112	1	8792	3	N	-0-					-0-
12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	72	1	8598	3	N	-0-					-0-
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	69	1	6365	3	N	-0-					-0-
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	97	1	7637	3	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	98	1	7689	3	N	-0-					-0-
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	95	1	7170	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570	X	10768	-0-	-1802	-0-	10768	2			Y	-0-					-0-
12	11098	X	8701	-0-	-2397	-0-	8701	2			Y	-0-					-0-
01	14012	X	9084	-0-	-4928	-0-	9084	2			Y	-0-					-0-
02	12656	X	7311	-0-	-5345	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
03	14012	X	9164	-0-	-4848	-0-	9164	2			Y	-0-					-0-
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	422	1	13128	2	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	3	N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30210	X	28609	-0-	-1601	-0-	4389	1	24155	3	Y	59	47	1			14
							65	9									
12	31217	X	29288	-0-	-1929	-0-	2755	1	26466	3	Y	61	55	1			20
							67	9									
01	30473	X	28948	-0-	-1525	-0-	1354	1	27533	3	Y	55	69	1			6
							61	9									
02	27132	X	25890	-0-	-1242	-0-	2097	1	23747	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
03	29729	X	28393	-0-	-1336	-0-	2758	1	25565	3	Y	64	65	1			8
							70	9									
04	28620	X	27770	-0-	-850	-0-	3052	1	24643	3	Y	68	52	1			22
							75	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

11	20040	X	13298	-0-	-6742	-0-	168	1	13130	3	Y	-0-					-0-
12	19623	X	13822	-0-	-5801	-0-	115	1	13707	3	Y	-0-					-0-
01	17918	X	10234	-0-	-7684	-0-	110	1	10124	3	Y	-0-					-0-
02	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	182	1	14324	3	Y	-0-					-0-
03	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	209	1	16480	3	Y	-0-					-0-
04	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	213	1	16046	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808

11	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	30	1	2353	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	23	1	2721	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2438	-0-	-972	-0-	26	1	2412	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1989	-0-	-951	-0-	25	1	1964	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2404	-0-	-851	-0-	30	1	2374	3	Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	42	1	3197	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

11	27240	X	24109	-0-	-3131	-0-	304	1	23805	3	Y	-0-					-0-
12	28148	X	22149	-0-	-5999	-0-	184	1	21965	3	Y	-0-					-0-
01	28148	X	16313	-0-	-11835	-0-	175	1	16138	3	Y	-0-					-0-
02	23884	X	21750	-0-	-2134	-0-	273	1	21477	3	Y	-0-					-0-
03	24924	X	22545	-0-	-2379	-0-	283	1	22262	3	Y	-0-					-0-
04	24120	X	22405	-0-	-1715	-0-	294	1	22111	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

11	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	150	1	11765	3	Y	-0-					-0-
12	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	98	1	11733	3	Y	-0-					-0-
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	85	1	7844	3	Y	-0-					-0-
02	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	167	1	13188	3	Y	-0-					-0-
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	157	1	12387	3	Y	-0-					-0-
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	141	1	10585	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

11	11460	X	9254	-0-	-2206	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
12	10974	X	2658	-0-	-8316	-0-	2	1	2656	2	Y	-0-					-0-
01	10819	X	1827	-0-	-8992	-0-	10	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	1144	-0-	-8628	-0-	11	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	7744	-0-	-3075	-0-	109	1	7635	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	6077	-0-	-3163	-0-	65	1	6012	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	5633	-0-	-1207	-0-	71	1	5562	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	5839	-0-	-1229	-0-	48	1	5791	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4241	-0-	-2610	-0-	45	1	4196	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	76	1	5953	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	78	1	6119	3	Y	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	76	1	5696	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

11	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	2472	1	13606	3	Y	54	44	1			15
							59	9									
12	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	1589	1	15271	3	Y	53	49	1			19
							58	9									
01	16492	X	16310	-0-	-182	-0-	761	1	15472	3	Y	70	81	1			8
							77	9									
02	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	1244	1	14091	3	Y	63	57	1			14
							69	9									
03	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	1772	1	16429	3	Y	55	61	1			8
							61	9									
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	1875	1	15141	3	Y	63	48	1			21
							69	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

11	22140	X	18667	-0-	-3473	-0-	235	1	18432	3	Y	-0-					-0-
12	21545	X	18672	-0-	-2873	-0-	155	1	18517	3	Y	-0-					-0-
01	21545	X	11365	-0-	-10180	-0-	122	1	11243	3	Y	-0-					-0-
02	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	225	1	17757	3	Y	-0-					-0-
03	19282	X	17508	-0-	-1774	-0-	219	1	17289	3	Y	-0-					-0-
04	18660	X	18070	-0-	-590	-0-	237	1	17833	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

11	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	221	1	17332	3	N	-0-					-0-
12	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	153	1	18234	3	N	-0-					-0-
01	17918	X	10356	-0-	-7562	-0-	111	1	10245	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15282	-0-	-1098	-0-	192	1	15090	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	18059	-0-	-76	-0-	226	1	17833	3	N	-0-					-0-
04	17790	X	16301	-0-	-1489	-0-	214	1	16087	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

11	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	170	1	13329	3	Y	-0-					-0-
12	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	112	1	13334	3	Y	-0-					-0-
01	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	93	1	8602	3	Y	-0-					-0-
02	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	197	1	15509	3	Y	-0-					-0-
03	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	207	1	16318	3	Y	-0-					-0-
04	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	200	1	15091	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

11	18390	X	16642	-0-	-1748	-0-	210	1	16432	3	Y	-0-					-0-
12	18321	X	12408	-0-	-5913	-0-	103	1	12305	3	Y	-0-					-0-
01	17918	X	11311	-0-	-6607	-0-	121	1	11190	3	Y	-0-					-0-
02	15568	X	9542	-0-	-6026	-0-	120	1	9422	3	Y	-0-					-0-
03	17236	X	10731	-0-	-6505	-0-	134	1	10597	3	Y	-0-					-0-
04	16650	X	10917	-0-	-5733	-0-	143	1	10774	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11790	X	7539	-0-	-4251	-0-	7531	2	8	9	Y	7					18
12	11067	X	8256	-0-	-2811	-0-	8255	2	1	9	Y	1					19
01	10850	X	4267	-0-	-6583	-0-	4267	2			Y	-0-					19
02	9800	X	4325	-0-	-5475	-0-	4324	2	1	9	Y	1					20
03	8711	X	4435	-0-	-4276	-0-	4435	2			Y	-0-					20
04	7980	X	7222	-0-	-758	-0-	222	1	6927	2	Y	66	45	1			41
							73	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22080	X	21031	-0-	-1049	-0-	265	1	20766	3	Y	-0-					-0-
12	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	212	1	25296	3	Y	-0-					-0-
01	23064	X	15889	-0-	-7175	-0-	170	1	15719	3	Y	-0-					-0-
02	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	275	1	21681	3	Y	-0-					-0-
03	23064	X	21431	-0-	-1633	-0-	269	1	21162	3	Y	-0-					-0-
04	24690	X	19898	-0-	-4792	-0-	261	1	19637	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32670	X	30728	-0-	-1942	-0-	387	1	30341	3	Y	-0-					-0-
12	34844	X	24705	-0-	-10139	-0-	205	1	24500	3	Y	-0-					-0-
01	34844	X	15429	-0-	-19415	-0-	166	1	15263	3	Y	-0-					-0-
02	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	443	1	34914	3	Y	-0-					-0-
03	31961	X	29527	-0-	-2434	-0-	370	1	29157	3	Y	-0-					-0-
04	30720	X	27495	-0-	-3225	-0-	360	1	27135	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	105	1	8214	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	70	1	8333	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	5114	-0-	-3659	-0-	55	1	5059	3	Y	-0-					-0-
02	7924	X	3515	-0-	-4409	-0-	44	1	3471	3	Y	-0-					-0-
03	8587	X	3348	-0-	-5239	-0-	42	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8156	-0-	-154	-0-	107	1	8049	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 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
11	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	248	1	19419	3	Y	-0-					-0-
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	145	1	17300	3	Y	-0-					-0-
01	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	158	1	14544	3	Y	-0-					-0-
02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	250	1	19724	3	Y	-0-					-0-
03	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	269	1	21208	3	Y	-0-					-0-
04	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	274	1	20597	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14130	X	11517	-0-	-2613	-0-	145	1	11372	3	Y	-0-					-0-
12	14601	X	9492	-0-	-5109	-0-	79	1	9413	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9228	-0-	-1095	-0-	99	1	9129	3	Y	-0-					-0-
02	10752	X	7904	-0-	-2848	-0-	99	1	7805	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10052	-0-	-1852	-0-	126	1	9926	3	Y	-0-					-0-
04	11520	X	10887	-0-	-633	-0-	143	1	10744	3	Y	-0-					-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
11	19500	X	13497	-0-	-6003	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	17346	-0-	-1068	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16754	-0-	-2218	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	14516	-0-	-2620	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	13666	-0-	-5306	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14478	-0-	-2322	-0-	451	1	14027	2	N	-0-					-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
11	23070	X	21737	-0-	-1333	-0-	274	1	21463	3	Y	-0-					-0-
12	23839	X	10983	-0-	-12856	-0-	91	1	10892	3	Y	-0-					-0-
01	21824	X	16107	-0-	-5717	-0-	173	1	15934	3	Y	-0-					-0-
02	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	288	1	22711	3	Y	-0-					-0-
03	22475	X	17750	-0-	-4725	-0-	222	1	17528	3	Y	-0-					-0-
04	21750	X	20547	-0-	-1203	-0-	269	1	20278	3	Y	-0-					-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
11	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	31	1	23016	3	Y	-0-					-0-
12	22778	X	22778	-0-	-0-	-0-	13	1	22765	3	Y	-0-					-0-
01	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	61	1	21298	3	Y	-0-					-0-
02	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	140	1	18022	3	Y	-0-					-0-
03	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	122	1	18814	3	Y	-0-					-0-
04	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	108	1	17119	3	Y	-0-					-0-

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
11	20760	X	20145	-0-	-615	-0-	254	1	19891	3	Y	-0-					-0-
12	21421	X	10814	-0-	-10607	-0-	90	1	10724	3	Y	-0-					-0-
01	19313	X	17127	-0-	-2186	-0-	184	1	16943	3	Y	-0-					-0-
02	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	240	1	18876	3	Y	-0-					-0-
03	20832	X	18032	-0-	-2800	-0-	226	1	17806	3	Y	-0-					-0-
04	20160	X	16435	-0-	-3725	-0-	215	1	16220	3	Y	-0-					-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
11	10470	X	9285	-0-	-1185	-0-	1428	1	7857	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	9739	-0-	-1080	-0-	918	1	8821	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	9635	-0-	-1184	-0-	452	1	9183	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8550	-0-	-774	-0-	694	1	7856	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	7625	-0-	-2698	-0-	742	1	6883	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9403	-0-	-17	-0-	1036	1	8367	3	N	-0-					-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
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 04/01/2026 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
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	141	1	13196	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	9330	X	9310	-0-	-20	-0-	117	1	9193	3	Y	-0-					-0-
12	9641	X	7473	-0-	-2168	-0-	62	1	7411	3	Y	-0-					-0-
01	9641	X	5487	-0-	-4154	-0-	59	1	5428	3	Y	-0-					-0-
02	8680	X	7822	-0-	-858	-0-	98	1	7724	3	Y	-0-					-0-
03	9610	X	7892	-0-	-1718	-0-	99	1	7793	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	6425	-0-	-2875	-0-	84	1	6341	3	Y	-0-					-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
11	16650	X	14374	-0-	-2276	-0-	2205	1	12137	3	Y	29	56	1			10
							32	9									
12	17205	X	13992	-0-	-3213	-0-	1314	1	12624	3	Y	49					59
							54	9									
01	16461	X	10879	-0-	-5582	-0-	508	1	10323	3	Y	44	91	1			12
							48	9									
02	14868	X	14384	-0-	-484	-0-	1164	1	13184	3	Y	33					45
							36	9									
03	14849	X	9892	-0-	-4957	-0-	960	1	8900	3	Y	29	45	1			29
							32	9									
04	14370	X	20	-0-	-14350	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	29	1			-0-

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
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	33	1	2582	3	N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	25	1	2961	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	1580	-0-	-1055	-0-	17	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	30	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	34	1	2665	3	N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2345	3	N	-0-					-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
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	3	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	16	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	15	1	1403	3	Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	21	1	1665	3	Y	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	21	1	1665	3	Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	22	1	1629	3	Y	-0-					-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
11	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	163	1	12746	3	Y	-0-					-0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	110	1	13102	3	Y	-0-					-0-
01	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	107	1	9834	3	Y	-0-					-0-
02	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	148	1	11637	3	Y	-0-					-0-
03	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	136	1	10680	3	Y	-0-					-0-
04	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	163	1	12239	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13650	X	12917	-0-	-733	-0-	163	1	12754	3	Y	-0-					-0-
12	13485	X	13338	-0-	-147	-0-	111	1	13227	3	Y	-0-					-0-
01	13671	X	10053	-0-	-3618	-0-	108	1	9945	3	Y	-0-					-0-
02	12348	X	11717	-0-	-631	-0-	147	1	11570	3	Y	-0-					-0-
03	13671	X	10607	-0-	-3064	-0-	133	1	10474	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	12236	-0-	-694	-0-	160	1	12076	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49050	X	40403	-0-	-8647	-0-	509	1	39894	3	N	-0-					-0-
12	50685	X	35351	-0-	-15334	-0-	293	1	35058	3	N	-0-					-0-
01	50685	X	31504	-0-	-19181	-0-	338	1	31166	3	N	-0-					-0-
02	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	536	1	42243	3	N	-0-					-0-
03	42873	X	42873	-0-	-0-	-0-	537	1	42336	3	N	-0-					-0-
04	40767	X	40767	-0-	-0-	-0-	534	1	40233	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	112	1	8736	3	Y	-0-					-0-
12	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	111	1	13271	3	Y	-0-					-0-
01	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	193	1	17801	3	Y	-0-					-0-
02	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	100	1	7877	3	Y	-0-					-0-
03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	128	1	10123	3	Y	-0-					-0-
04	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	113	1	8483	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

11	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	139	1	10907	3	Y	-0-					-0-
12	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	69	1	8221	3	Y	-0-					-0-
01	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	112	1	10315	3	Y	-0-					-0-
02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	142	1	11188	3	Y	-0-					-0-
03	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	143	1	11233	3	Y	-0-					-0-
04	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	158	1	11931	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	126	1	9843	3	Y	-0-					-0-
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	72	1	8638	3	Y	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	60	1	5549	3	Y	-0-					-0-
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	100	1	7864	3	Y	-0-					-0-
03	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	107	1	8421	3	Y	-0-					-0-
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	82	1	6142	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	50	1	3889	3	Y	-0-					-0-
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	34	1	4069	3	Y	-0-					-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	43	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	43	1	3372	3	Y	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	47	1	3680	3	Y	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	48	1	3598	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

11	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	521	1	40768	3	Y	-0-					-0-
12	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	360	1	42980	3	Y	-0-					-0-
01	49368	X	49368	-0-	-0-	-0-	530	1	48838	3	Y	-0-					-0-
02	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-	536	1	42227	3	Y	-0-					-0-
03	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	549	1	43229	3	Y	-0-					-0-
04	42632	X	42632	-0-	-0-	-0-	559	1	42073	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

11	24000	X	22501	-0-	-1499	-0-	284	1	22217	3	Y	-0-					-0-
12	24087	X	21490	-0-	-2597	-0-	178	1	21312	3	Y	-0-					-0-
01	23498	X	11687	-0-	-11811	-0-	125	1	11562	3	Y	-0-					-0-
02	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	270	1	21260	3	Y	-0-					-0-
03	23498	X	20882	-0-	-2616	-0-	262	1	20620	3	Y	-0-					-0-
04	22500	X	19773	-0-	-2727	-0-	259	1	19514	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	15819	-0-	-921	-0-	199	1	15620	3	Y	-0-					-0-
12	16709	X	15220	-0-	-1489	-0-	126	1	15094	3	Y	-0-					-0-
01	16554	X	12332	-0-	-4222	-0-	132	1	12200	3	Y	-0-					-0-
02	14756	X	12621	-0-	-2135	-0-	158	1	12463	3	Y	-0-					-0-
03	16337	X	13323	-0-	-3014	-0-	167	1	13156	3	Y	-0-					-0-
04	15810	X	13441	-0-	-2369	-0-	176	1	13265	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23070	X	18693	-0-	-4377	-0-	18693	2			Y	-0-					-0-
12	22258	X	11867	-0-	-10391	-0-	11	1	11856	2	Y	-0-					-0-
01	21080	X	14440	-0-	-6640	-0-	78	1	14362	2	Y	-0-					-0-
02	18172	X	11270	-0-	-6902	-0-	109	1	11161	2	Y	-0-					-0-
03	19902	X	13402	-0-	-6500	-0-	189	1	13213	2	Y	-0-					-0-
04	18690	X	12781	-0-	-5909	-0-	135	1	12646	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	16663	-0-	-3887	-0-	16663	2			Y	-0-					-0-
12	17856	X	11693	-0-	-6163	-0-	10	1	11683	2	Y	-0-					-0-
01	17856	X	12444	-0-	-5412	-0-	67	1	12377	2	Y	-0-					-0-
02	16128	X	11592	-0-	-4536	-0-	112	1	11480	2	Y	-0-					-0-
03	17453	X	13547	-0-	-3906	-0-	191	1	13356	2	Y	-0-					-0-
04	16650	X	11854	-0-	-4796	-0-	126	1	11728	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	2285	1	12575	3	Y	65	59	1			23
							72	9									
12	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	1145	1	11000	3	Y	53	55	1			21
							58	9									
01	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	650	1	13224	3	Y	77	80	1			18
							85	9									
02	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	939	1	10632	3	Y	53	60	1			11
							58	9									
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	1180	1	10941	3	Y	46	44	1			13
							51	9									
04	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	1409	1	11381	3	Y	45	59	1			8
							50	9									

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	2102	1	11567	3	Y	69	64	1			16
							76	9									
12	13144	X	12888	-0-	-256	-0-	1209	1	11614	3	Y	59	62	1			13
							65	9									
01	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	662	1	13461	3	Y	73	78	1			8
							80	9									
02	12824	X	11902	-0-	-922	-0-	960	1	10873	3	Y	63	68	1			3
							69	9									
03	14198	X	11234	-0-	-2964	-0-	1090	1	10100	3	Y	40	41	1			2
							44	9									
04	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1691	1	13651	3	Y	42	53	1			-0-
							46	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	15106	-0-	-794	-0-	2312	1	12721	3	Y	66	65	1			21
							73	9									
12	16430	X	15448	-0-	-982	-0-	1449	1	13920	3	Y	72	72	1			21
							79	9									
01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	813	1	16536	3	Y	84	89	1			16
							92	9									
02	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1249	1	14138	3	Y	68	75	1			9
							75	9									
03	16771	X	14331	-0-	-2440	-0-	1390	1	12887	3	Y	49	49	1			9
							54	9									
04	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	1990	1	16064	3	Y	100	112	1			8
							110	9									

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
11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	1531	1	8424	3	Y	42	39	1			14
							46	9									
12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	996	1	9572	3	Y	54	51	1			17
							59	9									
01	10044	X	8920	-0-	-1124	-0-	415	1	8446	3	Y	54	59	1			12
							59	9									
02	9324	X	9104	-0-	-220	-0-	734	1	8316	3	Y	49	53	1			8
							54	9									
03	10323	X	8840	-0-	-1483	-0-	857	1	7943	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
04	10290	X	9808	-0-	-482	-0-	1068	1	8624	3	Y	105	111	1			10
							116	9									

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
11	11790	X	10660	-0-	-1130	-0-	1629	1	8964	3	Y	61	61	1			20
							67	9									
12	12183	X	11717	-0-	-466	-0-	1099	1	10556	3	Y	56	58	1			18
							62	9									
01	12183	X	11366	-0-	-817	-0-	529	1	10756	3	Y	74	78	1			14
							81	9									
02	10584	X	9787	-0-	-797	-0-	790	1	8944	3	Y	48	55	1			7
							53	9									
03	11005	X	9328	-0-	-1677	-0-	905	1	8386	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	1351	1	10907	3	Y	92	98	1			9
							101	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	9167	-0-	-463	-0-	1401	1	7710	3	Y	51	41	1			12
							56	9									
12	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	887	1	8519	3	Y	51	46	1			17
							56	9									
01	9734	X	9379	-0-	-355	-0-	437	1	8880	3	Y	56	68	1			5
							62	9									
02	8792	X	8459	-0-	-333	-0-	683	1	7732	3	Y	40	37	1			8
							44	9									
03	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	893	1	8274	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
04	9180	X	8935	-0-	-245	-0-	978	1	7896	3	Y	55	42	1			18
							61	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	1467	1	8074	3	Y	45	37	1			12
							50	9									
12	12245	X	9805	-0-	-2440	-0-	919	1	8833	3	Y	48	43	1			17
							53	9									
01	12245	X	10036	-0-	-2209	-0-	468	1	9513	3	Y	50	61	1			6
							55	9									
02	11060	X	8865	-0-	-2195	-0-	715	1	8098	3	Y	47	43	1			10
							52	9									
03	9920	X	8567	-0-	-1353	-0-	829	1	7686	3	Y	47	50	1			7
							52	9									
04	9720	X	8287	-0-	-1433	-0-	906	1	7318	3	Y	57	43	1			19
							63	9									

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
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1164	1	6408	3	Y	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	734	1	7048	3	Y	-0-					-0-
01	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	361	1	7340	3	Y	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-					-0-
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	730	1	6764	3	Y	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	789	1	6368	3	Y	-0-					-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
11	32687	X	32687	-0-	-0-	-0-	5026	1	27661	3	N	-0-					-0-
12	34993	X	34993	-0-	-0-	-0-	3299	1	31694	3	N	-0-					-0-
01	39029	X	33590	-0-	-5439	-0-	1575	1	32015	3	N	-0-					-0-
02	35252	X	29484	-0-	-5768	-0-	2392	1	27092	3	N	-0-					-0-
03	39029	X	35081	-0-	-3948	-0-	3416	1	31665	3	N	-0-					-0-
04	45844	X	45844	-0-	-0-	-0-	5052	1	40792	3	N	-0-					-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
11	13050	X	11096	-0-	-1954	-0-	1698	1	9345	3	Y	48	39	1			9
							53	9									
12	12803	X	10360	-0-	-2443	-0-	972	1	9336	3	Y	47	43	1			13
							52	9									
01	12152	X	10898	-0-	-1254	-0-	508	1	10337	3	Y	48	60	1			1
							53	9									
02	10976	X	9701	-0-	-1275	-0-	783	1	8870	3	Y	44	40	1			5
							48	9									
03	12152	X	10038	-0-	-2114	-0-	973	1	9022	3	Y	39	42	1			2
							43	9									
04	11100	X	10523	-0-	-577	-0-	1153	1	9311	3	Y	54	41	1			13
							59	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10298	-0-	-922	-0-	1573	1	8657	3	Y	62	58	1			20
							68	9									
12	11594	X	10825	-0-	-769	-0-	1013	1	9729	3	Y	75	73	1			22
							83	9									
01	11594	X	10739	-0-	-855	-0-	500	1	10155	3	Y	76	83	1			15
							84	9									
02	10360	X	9802	-0-	-558	-0-	790	1	8940	3	Y	65	71	1			9
							72	9									
03	11470	X	10489	-0-	-981	-0-	1015	1	9413	3	Y	55	53	1			11
							61	9									
04	10470	X	10366	-0-	-104	-0-	1133	1	9150	3	Y	75	91	1			7
							83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 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
11	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	2302	1	12667	3	Y	-0-					-0-
12	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	1384	1	13297	3	Y	-0-					-0-
01	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	612	1	12451	3	Y	-0-					-0-
02	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	994	1	11254	3	Y	-0-					-0-
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1264	1	11718	3	Y	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	998	1	8058	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	221	1	17292	3	Y	-0-					-0-
12	16988	X	13207	-0-	-3781	-0-	110	1	13097	3	Y	-0-					-0-
01	19747	X	10192	-0-	-9555	-0-	109	1	10083	3	Y	-0-					-0-
02	17836	X	12058	-0-	-5778	-0-	151	1	11907	3	Y	-0-					-0-
03	19747	X	10417	-0-	-9330	-0-	131	1	10286	3	Y	-0-					-0-
04	17520	X	9131	-0-	-8389	-0-	120	1	9011	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

11	15240	X	14578	-0-	-662	-0-	184	1	14394	3	Y	-0-					-0-
12	13702	X	11223	-0-	-2479	-0-	93	1	11130	3	Y	-0-					-0-
01	13702	X	13052	-0-	-650	-0-	140	1	12912	3	Y	-0-					-0-
02	13608	X	12515	-0-	-1093	-0-	157	1	12358	3	Y	-0-					-0-
03	15066	X	14107	-0-	-959	-0-	177	1	13930	3	Y	-0-					-0-
04	14580	X	9925	-0-	-4655	-0-	130	1	9795	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

11	10260	X	8435	-0-	-1825	-0-	1291	1	7103	3	Y	37	37	1			20
							41	9									
12	10602	X	9148	-0-	-1454	-0-	857	1	8237	3	Y	49	47	1			22
							54	9									
01	10602	X	8317	-0-	-2285	-0-	387	1	7867	3	Y	57	60	1			19
							63	9									
02	7980	X	7738	-0-	-242	-0-	624	1	7068	3	Y	42	47	1			14
							46	9									
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	859	1	7963	3	Y	39	37	1			16
							43	9									
04	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	990	1	7992	3	Y	33	45	1			12
							36	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

11	11430	X	10409	-0-	-1021	-0-	1592	1	8763	3	Y	49	44	1			9
							54	9									
12	11811	X	10799	-0-	-1012	-0-	1011	1	9715	3	Y	66	61	1			14
							73	9									
01	11811	X	9937	-0-	-1874	-0-	463	1	9416	3	Y	53	61	1			6
							58	9									
02	9800	X	9793	-0-	-7	-0-	789	1	8937	3	Y	61	64	1			3
							67	9									
03	10850	X	8740	-0-	-2110	-0-	847	1	7851	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
04	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	1328	1	10722	3	Y	57	68	1			-0-
							63	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	3040	1	16730	3	Y	80	68	1			22
							88	9									
12	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	1737	1	16688	3	Y	77	76	1			23
							85	9									
01	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	838	1	17044	3	Y	86	92	1			17
							95	9									
02	16016	X	14921	-0-	-1095	-0-	1204	1	13638	3	Y	72	79	1			10
							79	9									
03	17732	X	15045	-0-	-2687	-0-	1459	1	13522	3	Y	58	56	1			12
							64	9									
04	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	2173	1	17549	3	Y	100	114	1			10
							110	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

11	14610	X	12899	-0-	-1711	-0-	163	1	12736	3	N	-0-					-0-
12	15097	X	11925	-0-	-3172	-0-	99	1	11826	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	7339	-0-	-6425	-0-	79	1	7260	3	N	-0-					-0-
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	156	1	12266	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12303	-0-	-1027	-0-	154	1	12149	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	11041	-0-	-1859	-0-	145	1	10896	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

11	11670	X	9202	-0-	-2468	-0-	1407	1	7744	3	Y	46	45	1			12
							51	9									
12	11656	X	2468	-0-	-9188	-0-	230	1	2212	3	Y	24	30	1			6
							26	9									
01	11377	X	178	-0-	-11199	-0-	8	1	169	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
02	9380	X	30	-0-	-9350	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	9517	X	6435	-0-	-3082	-0-	625	1	5793	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	1196	1	9659	3	Y	47	49	1			4
							52	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

11	21060	X	19805	-0-	-1255	-0-	3036	1	16705	3	Y	58	47	1			33
							64	9									
12	21390	X	20863	-0-	-527	-0-	1960	1	18828	3	Y	68	60	1			41
							75	9									
01	21390	X	20590	-0-	-800	-0-	962	1	19564	3	Y	58	75	1			24
							64	9									
02	19180	X	18323	-0-	-857	-0-	1481	1	16776	3	Y	60	54	1			30
							66	9									
03	20677	X	20205	-0-	-472	-0-	1961	1	18176	3	Y	62	66	1			26
							68	9									
04	20190	X	19474	-0-	-716	-0-	2138	1	17267	3	Y	63	63	1			23
							69	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1859	1	10228	3	Y	-0-					-0-
12	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	1166	1	11206	3	Y	-0-					-0-
01	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	570	1	11591	3	Y	-0-					-0-
02	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	859	1	9724	3	Y	-0-					-0-
03	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	1094	1	10143	3	Y	-0-					-0-
04	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	1212	1	9786	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1459	1	8031	3	Y	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	893	1	8576	3	Y	-0-					-0-
01	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	437	1	8893	3	Y	-0-					-0-
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	671	1	7595	3	Y	-0-					-0-
03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	896	1	8302	3	Y	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	922	1	7443	3	Y	-0-					-0-

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
11	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	1298	1	7142	3	Y	-0-					-0-
12	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	1326	1	12744	3	Y	-0-					-0-
01	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	413	1	8387	3	Y	-0-					-0-
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	1018	1	11526	3	Y	-0-					-0-
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	986	1	9144	3	Y	-0-					-0-
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	1244	1	10045	3	Y	-0-					-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
11	19530	X	15322	-0-	-4208	-0-	193	1	15129	3	Y	-0-					-0-
12	19313	X	14919	-0-	-4394	-0-	124	1	14795	3	Y	-0-					-0-
01	19158	X	16718	-0-	-2440	-0-	179	1	16539	3	Y	-0-					-0-
02	15344	X	14116	-0-	-1228	-0-	177	1	13939	3	Y	-0-					-0-
03	16988	X	10918	-0-	-6070	-0-	137	1	10781	3	Y	-0-					-0-
04	16170	X	6794	-0-	-9376	-0-	89	1	6705	3	Y	-0-					-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
11	11670	X	10580	-0-	-1090	-0-	133	1	10447	3	Y	-0-					-0-
12	12059	X	7973	-0-	-4086	-0-	66	1	7907	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	7894	-0-	-2987	-0-	85	1	7809	3	Y	-0-					-0-
02	9884	X	6884	-0-	-3000	-0-	86	1	6798	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	8139	-0-	-2804	-0-	102	1	8037	3	Y	-0-					-0-
04	10590	X	7326	-0-	-3264	-0-	96	1	7230	3	Y	-0-					-0-

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
11	22200	X	18309	-0-	-3891	-0-	231	1	18078	3	Y	-0-					-0-
12	22258	X	18650	-0-	-3608	-0-	155	1	18495	3	Y	-0-					-0-
01	22258	X	18738	-0-	-3520	-0-	201	1	18537	3	Y	-0-					-0-
02	19656	X	15774	-0-	-3882	-0-	198	1	15576	3	Y	-0-					-0-
03	21762	X	17586	-0-	-4176	-0-	220	1	17366	3	Y	-0-					-0-
04	18300	X	16151	-0-	-2149	-0-	212	1	15939	3	Y	-0-					-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
11	18360	X	15937	-0-	-2423	-0-	201	1	15736	3	Y	-0-					-0-
12	18011	X	16458	-0-	-1553	-0-	137	1	16321	3	Y	-0-					-0-
01	15841	X	11014	-0-	-4827	-0-	118	1	10896	3	Y	-0-					-0-
02	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	193	1	15192	3	Y	-0-					-0-
03	16461	X	15778	-0-	-683	-0-	198	1	15580	3	Y	-0-					-0-
04	15930	X	14950	-0-	-980	-0-	196	1	14754	3	Y	-0-					-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
11	18060	X	14570	-0-	-3490	-0-	184	1	14386	3	Y	-0-					-0-
12	17980	X	15370	-0-	-2610	-0-	128	1	15242	3	Y	-0-					-0-
01	17980	X	11113	-0-	-6867	-0-	119	1	10994	3	Y	-0-					-0-
02	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	189	1	14875	3	Y	-0-					-0-
03	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	195	1	15387	3	Y	-0-					-0-
04	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	207	1	15558	3	Y	-0-					-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
11	23520	X	9458	-0-	-14062	-0-	119	1	9339	3	Y	-0-					-0-
12	21731	X	14474	-0-	-7257	-0-	120	1	14354	3	Y	-0-					-0-
01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	198	1	18231	3	Y	-0-					-0-
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	212	1	16693	3	Y	-0-					-0-
03	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	205	1	16118	3	Y	-0-					-0-
04	17820	X	14731	-0-	-3089	-0-	193	1	14538	3	Y	-0-					-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
11	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	211	1	16489	3	Y	-0-					-0-
12	14198	X	13385	-0-	-813	-0-	111	1	13274	3	Y	-0-					-0-
01	14198	X	10098	-0-	-4100	-0-	108	1	9990	3	Y	-0-					-0-
02	13944	X	11144	-0-	-2800	-0-	140	1	11004	3	Y	-0-					-0-
03	15438	X	9942	-0-	-5496	-0-	125	1	9817	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	8467	-0-	-6473	-0-	111	1	8356	3	Y	-0-					-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
11	19800	X	12613	-0-	-7187	-0-	159	1	12454	3	Y	-0-					-0-
12	20460	X	12996	-0-	-7464	-0-	108	1	12888	3	Y	-0-					-0-
01	20460	X	9390	-0-	-11070	-0-	101	1	9289	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	9620	-0-	-2140	-0-	121	1	9499	3	Y	-0-					-0-
03	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	245	1	19324	3	Y	-0-					-0-
04	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	227	1	17104	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 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
11	19380	X	16952	-0-	-2428	-0-	2595	1	14278	3	Y	72	59	1			40
							79	9									
12	20026	X	17009	-0-	-3017	-0-	1595	1	15326	3	Y	80	72	1			48
							88	9									
01	17856	X	17267	-0-	-589	-0-	806	1	16382	3	Y	72	92	1			28
							79	9									
02	16128	X	15535	-0-	-593	-0-	1254	1	14205	3	Y	69	63	1			34
							76	9									
03	17515	X	15410	-0-	-2105	-0-	1492	1	13835	3	Y	75	79	1			30
							83	9									
04	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	1868	1	15085	3	Y	63	71	1			19
							69	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	165	1	12898	3	N	-0-					-0-
12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	115	1	13755	3	N	-0-					-0-
01	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	99	1	9141	3	N	-0-					-0-
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	161	1	12645	3	N	-0-					-0-
03	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	158	1	12438	3	N	-0-					-0-
04	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	142	1	10689	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	138	1	10798	3	Y	-0-					-0-
12	11780	X	8884	-0-	-2896	-0-	74	1	8810	3	Y	-0-					-0-
01	11780	X	9047	-0-	-2733	-0-	97	1	8950	3	Y	-0-					-0-
02	10640	X	7562	-0-	-3078	-0-	95	1	7467	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10217	-0-	-1098	-0-	128	1	10089	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	8745	-0-	-2205	-0-	115	1	8630	3	Y	-0-					-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
11	12150	X	10815	-0-	-1335	-0-	136	1	10679	3	Y	-0-					-0-
12	12555	X	9236	-0-	-3319	-0-	77	1	9159	3	Y	-0-					-0-
01	11501	X	8935	-0-	-2566	-0-	96	1	8839	3	Y	-0-					-0-
02	10388	X	10277	-0-	-111	-0-	129	1	10148	3	Y	-0-					-0-
03	11191	X	9064	-0-	-2127	-0-	114	1	8950	3	Y	-0-					-0-
04	10830	X	8757	-0-	-2073	-0-	115	1	8642	3	Y	-0-					-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
11	5520	X	4643	-0-	-877	-0-	59	1	4584	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	4127	-0-	-1577	-0-	34	1	4093	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	3072	-0-	-1671	-0-	33	1	3039	3	N	-0-					-0-
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	83	1	6567	3	N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	75	1	5896	3	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	75	1	5657	3	N	-0-					-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
11	24810	X	20112	-0-	-4698	-0-	254	1	19858	3	Y	-0-					-0-
12	24676	X	18464	-0-	-6212	-0-	153	1	18311	3	Y	-0-					-0-
01	23312	X	19246	-0-	-4066	-0-	206	1	19040	3	Y	-0-					-0-
02	18760	X	17553	-0-	-1207	-0-	220	1	17333	3	Y	-0-					-0-
03	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	354	1	27897	3	Y	-0-					-0-
04	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	372	1	28013	3	Y	-0-					-0-

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
11	25740	X	24367	-0-	-1373	-0-	307	1	24060	3	Y	-0-					-0-
12	26598	X	24672	-0-	-1926	-0-	205	1	24467	3	Y	-0-					-0-
01	27559	X	21807	-0-	-5752	-0-	234	1	21573	3	Y	-0-					-0-
02	24892	X	21260	-0-	-3632	-0-	267	1	20993	3	Y	-0-					-0-
03	27559	X	23827	-0-	-3732	-0-	299	1	23528	3	Y	-0-					-0-
04	24360	X	21742	-0-	-2618	-0-	285	1	21457	3	Y	-0-					-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
11	27990	X	24467	-0-	-3523	-0-	308	1	24159	3	Y	-0-					-0-
12	28923	X	24830	-0-	-4093	-0-	206	1	24624	3	Y	-0-					-0-
01	28923	X	24081	-0-	-4842	-0-	258	1	23823	3	Y	-0-					-0-
02	24164	X	21438	-0-	-2726	-0-	269	1	21169	3	Y	-0-					-0-
03	25916	X	23428	-0-	-2488	-0-	294	1	23134	3	Y	-0-					-0-
04	24480	X	21286	-0-	-3194	-0-	279	1	21007	3	Y	-0-					-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
11	30270	X	28238	-0-	-2032	-0-	356	1	27882	3	Y	-0-					-0-
12	29419	X	27711	-0-	-1708	-0-	230	1	27481	3	Y	-0-					-0-
01	28055	X	22814	-0-	-5241	-0-	245	1	22569	3	Y	-0-					-0-
02	26348	X	23658	-0-	-2690	-0-	297	1	23361	3	Y	-0-					-0-
03	29171	X	27594	-0-	-1577	-0-	346	1	27248	3	Y	-0-					-0-
04	28230	X	25176	-0-	-3054	-0-	330	1	24846	3	Y	-0-					-0-

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
11	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	185	1	14500	3	Y	-0-					-0-
12	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	129	1	15390	3	Y	-0-					-0-
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	97	1	8983	3	Y	-0-					-0-
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	203	1	15977	3	Y	-0-					-0-
03	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	167	1	13124	3	Y	-0-					-0-
04	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	179	1	13455	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	246	1	19293	3	Y	-0-					-0-
12	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	164	1	19553	3	Y	-0-					-0-
01	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	172	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	218	1	17150	3	Y	-0-					-0-
03	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	227	1	17927	3	Y	-0-					-0-
04	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	216	1	16254	3	Y	-0-					-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
11	20910	X	16297	-0-	-4613	-0-	205	1	16092	3	N	-0-					-0-
12	21607	X	14981	-0-	-6626	-0-	124	1	14857	3	N	-0-					-0-
01	18786	X	10893	-0-	-7893	-0-	117	1	10776	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	14678	-0-	-526	-0-	184	1	14494	3	N	-0-					-0-
03	16833	X	14399	-0-	-2434	-0-	180	1	14219	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	13090	-0-	-3200	-0-	172	1	12918	3	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	26241	-0-	23241	23241	331	1	25910	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	25697	-0-	22597	45838	213	1	25484	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	15630	-0-	12530	58368	168	1	15462	3	Y	-0-					-0-
02	79289	X	20921	-0-	-58368	-0-	262	1	20659	3	Y	-0-					-0-
03	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	244	1	19244	3	Y	-0-					-0-
04	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	236	1	17803	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 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
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	1786	1	9826	3	Y	59	62	1			21
							65	9									
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1096	1	10534	3	Y	57	59	1			19
							63	9									
01	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	540	1	10971	3	Y	77	80	1			16
							85	9									
02	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	826	1	9357	3	Y	61	67	1			10
							67	9									
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	1066	1	9880	3	Y	45	45	1			10
							50	9									
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1152	1	9302	3	Y	235	234	1			21
							259	9									

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
11	7710	X	4860	-0-	-2850	-0-	742	1	4082	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	478	1	4592	3	Y	49	45	1			12
							54	9									
01	5735	X	4306	-0-	-1429	-0-	200	1	4065	3	Y	37	42	1			7
							41	9									
02	5180	X	3185	-0-	-1995	-0-	257	1	2913	3	Y	14	20	1			1
							15	9									
03	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	512	1	4747	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
04	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	416	1	3358	3	Y	14	22	1			-0-
							15	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	1401	1	7709	3	Y	39	36	1			11
							43	9									
12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	829	1	7966	3	Y	52	49	1			14
							57	9									
01	8959	X	8300	-0-	-659	-0-	387	1	7862	3	Y	46	52	1			8
							51	9									
02	8540	X	6997	-0-	-1543	-0-	564	1	6388	3	Y	41	44	1			5
							45	9									
03	9455	X	6637	-0-	-2818	-0-	643	1	5964	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
04	9150	X	6518	-0-	-2632	-0-	715	1	5773	3	Y	27	35	1			2
							30	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
12	37680	X	37680	-0-	-0-	-0-	313	1	37367	3	N	-0-					-0-
01	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	222	1	20434	3	N	-0-					-0-
02	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	429	1	33778	3	N	-0-					-0-
03	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	390	1	30700	3	N	-0-					-0-
04	32130	X	20460	-0-	-11670	-0-	268	1	20192	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

11	18000	X	15366	-0-	-2634	-0-	194	1	15172	3	Y	-0-					-0-
12	16957	X	15002	-0-	-1955	-0-	125	1	14877	3	Y	-0-					-0-
01	15748	X	11031	-0-	-4717	-0-	118	1	10913	3	Y	-0-					-0-
02	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	183	1	14419	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14802	-0-	-1070	-0-	185	1	14617	3	Y	-0-					-0-
04	15360	X	14307	-0-	-1053	-0-	188	1	14119	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

11	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	915	1	19120	3	Y	-0-					-0-
12	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	796	1	16203	3	Y	-0-					-0-
01	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	714	1	13576	3	Y	-0-					-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	418	1	7584	3	Y	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	391	1	7290	3	Y	-0-					-0-
04	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	1216	1	20957	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

11	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	645	1	13470	3	Y	-0-					-0-
12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	635	1	12926	3	Y	-0-					-0-
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	415	1	7887	3	Y	-0-					-0-
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	109	1	1977	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	495	1	8523	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	416	1	8692	3	Y	-0-					-0-
12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	418	1	8506	3	Y	-0-					-0-
01	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	473	1	9009	3	Y	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	329	1	5976	3	Y	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	402	1	7498	3	Y	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	405	1	6973	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	126	1	9843	3	Y	-0-					-0-
12	11005	X	10378	-0-	-627	-0-	86	1	10292	3	Y	-0-					-0-
01	11005	X	5755	-0-	-5250	-0-	62	1	5693	3	Y	-0-					-0-
02	9940	X	6134	-0-	-3806	-0-	77	1	6057	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	6714	-0-	-3888	-0-	84	1	6630	3	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8636	-0-	-1414	-0-	113	1	8523	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

11	9510	X	8306	-0-	-1204	-0-	105	1	8201	3	Y	-0-					-0-
12	9765	X	9468	-0-	-297	-0-	79	1	9389	3	Y	-0-					-0-
01	9703	X	6550	-0-	-3153	-0-	70	1	6480	3	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8446	-0-	-318	-0-	106	1	8340	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8429	-0-	-995	-0-	106	1	8323	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	7825	-0-	-1325	-0-	103	1	7722	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	126	1	9876	3	Y	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	74	1	8780	3	Y	-0-					-0-
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	65	1	5976	3	Y	-0-					-0-
02	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	106	1	8374	3	Y	-0-					-0-
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	106	1	8355	3	Y	-0-					-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	96	1	7226	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

11	30300	X	27134	-0-	-3166	-0-	342	1	26792	3	Y	-0-					-0-
12	26195	X	23019	-0-	-3176	-0-	191	1	22828	3	Y	-0-					-0-
01	26195	X	16596	-0-	-9599	-0-	178	1	16418	3	Y	-0-					-0-
02	25312	X	18091	-0-	-7221	-0-	227	1	17864	3	Y	-0-					-0-
03	28024	X	13194	-0-	-14830	-0-	165	1	13029	3	Y	-0-					-0-
04	27120	X	8867	-0-	-18253	-0-	116	1	8751	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

11	23430	X	22133	-0-	-1297	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-					-0-
12	24211	X	20341	-0-	-3870	-0-	169	1	20172	3	Y	-0-					-0-
01	23777	X	14974	-0-	-8803	-0-	161	1	14813	3	Y	-0-					-0-
02	21476	X	20269	-0-	-1207	-0-	254	1	20015	3	Y	-0-					-0-
03	22878	X	20295	-0-	-2583	-0-	254	1	20041	3	Y	-0-					-0-
04	22140	X	18416	-0-	-3724	-0-	241	1	18175	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

11	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	21	1	15530	3	Y	-0-					-0-
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	3	1	5386	3	Y	-0-					-0-
01	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	39	1	13720	3	Y	-0-					-0-
02	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	121	1	15580	3	Y	-0-					-0-
03	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	120	1	18487	3	Y	-0-					-0-
04	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	111	1	17557	3	Y	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	35	1	2719	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	1576	-0-	-9150	-0-	13	1	1563	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	972	-0-	-9754	-0-	10	1	962	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	6947	-0-	-2741	-0-	87	1	6860	3	N	-0-					-0-
03	59389	X	59389	-0-	-0-	-0-	744	1	58645	3	N	-0-					-0-
04	73591	X	73591	-0-	-0-	-0-	965	1	72626	3	N	-0-					-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
11	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	258	1	20170	3	Y	-0-					-0-
12	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	170	1	20302	3	Y	-0-					-0-
01	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	155	1	14305	3	Y	-0-					-0-
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	218	1	17148	3	Y	-0-					-0-
03	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	234	1	18412	3	Y	-0-					-0-
04	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	244	1	18407	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

11	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	3	Y	-0-					-0-
12	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	112	1	13429	3	Y	-0-					-0-
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	103	1	9475	3	Y	-0-					-0-
02	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	149	1	11764	3	Y	-0-					-0-
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	159	1	12498	3	Y	-0-					-0-
04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	158	1	11900	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	184	1	14399	3	Y	-0-					-0-
12	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	195	1	23301	3	Y	-0-					-0-
01	33510	X	33510	-0-	-0-	-0-	359	1	33151	3	Y	-0-					-0-
02	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	306	1	24079	3	Y	-0-					-0-
03	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	347	1	27325	3	Y	-0-					-0-
04	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	302	1	22764	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

11	30575	X	30575	-0-	-0-	-0-	385	1	30190	3	Y	-0-					-0-
12	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	169	1	20239	3	Y	-0-					-0-
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	94	1	8629	3	Y	-0-					-0-
02	32123	X	32123	-0-	-0-	-0-	403	1	31720	3	Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	77	1	6035	3	Y	-0-					-0-
04	33122	X	33122	-0-	-0-	-0-	434	1	32688	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

11	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	260	1	20379	3	Y	-0-					-0-
12	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	193	1	23112	3	Y	-0-					-0-
01	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	281	1	25881	3	Y	-0-					-0-
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	72	1	5665	3	Y	-0-					-0-
03	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	368	1	28961	3	Y	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	60	1	4538	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

11	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	151	1	11844	3	Y	-0-					-0-
12	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	102	1	12148	3	Y	-0-					-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	48	1	4456	3	Y	-0-					-0-
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	159	1	12533	3	Y	-0-					-0-
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	134	1	10586	3	Y	-0-					-0-
04	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	153	1	11507	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

11	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	201	1	15742	3	Y	-0-					-0-
12	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	133	1	15885	3	Y	-0-					-0-
01	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	116	1	10718	3	Y	-0-					-0-
02	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	183	1	14447	3	Y	-0-					-0-
03	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	173	1	13631	3	Y	-0-					-0-
04	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	185	1	13891	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	162	1	12671	3	Y	-0-					-0-
12	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	97	1	11533	3	Y	-0-					-0-
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	98	1	9060	3	Y	-0-					-0-
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	137	1	10807	3	Y	-0-					-0-
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	133	1	10497	3	Y	-0-					-0-
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	139	1	10473	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

11	12180	X	8144	-0-	-4036	-0-	103	1	8041	3	Y	-0-					-0-
12	12586	X	12078	-0-	-508	-0-	100	1	11978	3	Y	-0-					-0-
01	12586	X	11418	-0-	-1168	-0-	122	1	11296	3	Y	-0-					-0-
02	8708	X	6260	-0-	-2448	-0-	78	1	6182	3	Y	-0-					-0-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	183	1	14421	3	Y	-0-					-0-
04	11700	X	7069	-0-	-4631	-0-	93	1	6976	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

11	15420	X	14388	-0-	-1032	-0-	181	1	14207	3	Y	-0-					-0-
12	15934	X	12786	-0-	-3148	-0-	106	1	12680	3	Y	-0-					-0-
01	15934	X	14123	-0-	-1811	-0-	151	1	13972	3	Y	-0-					-0-
02	13440	X	12496	-0-	-944	-0-	157	1	12339	3	Y	-0-					-0-
03	14880	X	13577	-0-	-1303	-0-	170	1	13407	3	Y	-0-					-0-
04	14400	X	12646	-0-	-1754	-0-	166	1	12480	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

11	11550	X	9762	-0-	-1788	-0-	123	1	9639	3	Y	-0-					-0-
12	11501	X	6680	-0-	-4821	-0-	55	1	6625	3	Y	-0-					-0-
01	11501	X	10602	-0-	-899	-0-	114	1	10488	3	Y	-0-					-0-
02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	130	1	10271	3	Y	-0-					-0-
03	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	132	1	10392	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	8892	-0-	-1368	-0-	117	1	8775	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

11	47730	X	39447	-0-	-8283	-0-	497	1	38950	3	Y	-0-					-0-
12	49321	X	34219	-0-	-15102	-0-	284	1	33935	3	Y	-0-					-0-
01	49321	X	33166	-0-	-16155	-0-	356	1	32810	3	Y	-0-					-0-
02	39349	X	39349	-0-	-0-	-0-	493	1	38856	3	Y	-0-					-0-
03	40765	X	38531	-0-	-2234	-0-	483	1	38048	3	Y	-0-					-0-
04	39450	X	36009	-0-	-3441	-0-	472	1	35537	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

11	8100	X	4997	-0-	-3103	-0-	63	1	4934	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	3556	-0-	-2272	-0-	30	1	3526	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	3530	-0-	-1957	-0-	38	1	3492	3	Y	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	68	1	5345	3	Y	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	66	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3804	-0-	-1206	-0-	50	1	3754	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

11	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	278	1	21734	3	Y	-0-					-0-
12	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	185	1	22074	3	Y	-0-					-0-
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	143	1	13148	3	Y	-0-					-0-
02	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	281	1	22132	3	Y	-0-					-0-
03	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	269	1	21171	3	Y	-0-					-0-
04	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	286	1	21564	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837

11	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			Y	-0-			-0-
12	27125	X	15117	-0-	-12008	-0-	14	1	15103	2	Y	-0-			-0-
01	27125	X	17154	-0-	-9971	-0-	93	1	17061	2	Y	-0-			-0-
02	24500	X	19954	-0-	-4546	-0-	192	1	19762	2	Y	-0-			-0-
03	27125	X	19820	-0-	-7305	-0-	279	1	19541	2	Y	-0-			-0-
04	26250	X	13339	-0-	-12911	-0-	141	1	13198	2	Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	692	3	N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

11	41130	X	29301	-0-	-11829	-0-	369	1	28932	3	Y	-0-			-0-
12	40362	X	30380	-0-	-9982	-0-	252	1	30128	3	Y	-0-			-0-
01	38533	X	23837	-0-	-14696	-0-	256	1	23581	3	Y	-0-			-0-
02	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-	372	1	29317	3	Y	-0-			-0-
03	30287	X	29335	-0-	-952	-0-	368	1	28967	3	Y	-0-			-0-
04	29400	X	29244	-0-	-156	-0-	383	1	28861	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	34320	X	25573	-0-	-8747	-0-	322	1	25251	3	Y	-0-					-0-
12	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	231	1	27603	3	Y	-0-					-0-
01	23188	X	15509	-0-	-7679	-0-	166	1	15343	3	Y	-0-					-0-
02	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	305	1	23993	3	Y	-0-					-0-
03	26412	X	24210	-0-	-2202	-0-	303	1	23907	3	Y	-0-					-0-
04	26940	X	24499	-0-	-2441	-0-	321	1	24178	3	Y	-0-					-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
11	35446	X	35446	-0-	-0-	-0-	48	1	35398	3	Y	-0-					-0-
12	36596	X	36596	-0-	-0-	-0-	21	1	36575	3	Y	-0-					-0-
01	35806	X	35806	-0-	-0-	-0-	102	1	35704	3	Y	-0-					-0-
02	30190	X	30190	-0-	-0-	-0-	232	1	29958	3	Y	-0-					-0-
03	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	223	1	34274	3	Y	-0-					-0-
04	36370	X	36370	-0-	-0-	-0-	228	1	36142	3	Y	-0-					-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
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 11165 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
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	167	1	3494	3	Y	-0-					-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	222	1	4528	3	Y	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	269	1	5126	3	Y	-0-					-0-
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	359	1	6518	3	Y	-0-					-0-
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	511	1	9523	3	Y	-0-					-0-
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	378	1	7898	3	Y	-0-					-0-
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	405	1	8234	3	Y	-0-					-0-
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	387	1	7373	3	Y	-0-					-0-
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	347	1	6294	3	Y	-0-					-0-
03	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	560	1	10429	3	Y	-0-					-0-
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	385	1	6640	3	Y	-0-					-0-

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
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	3	Y	-0-					-0-
12	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	683	1	13889	3	Y	-0-					-0-
01	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	715	1	13610	3	Y	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	17970	X	15169	-0-	-2801	-0-	191	1	14978	3	Y	-0-			-0-
12	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	146	1	17471	3	Y	-0-			-0-
01	16306	X	10785	-0-	-5521	-0-	116	1	10669	3	Y	-0-			-0-
02	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	204	1	16076	3	Y	-0-			-0-
03	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	201	1	15835	3	Y	-0-			-0-
04	17040	X	15295	-0-	-1745	-0-	201	1	15094	3	Y	-0-			-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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-			-0-

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
11	9930	X	9376	-0-	-554	-0-	1442	1	7934	3	Y	-0-			-0-
12	9951	X	9621	-0-	-330	-0-	907	1	8714	3	Y	-0-			-0-
01	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	445	1	9051	3	Y	-0-			-0-
02	8904	X	8525	-0-	-379	-0-	692	1	7833	3	Y	-0-			-0-
03	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	910	1	8438	3	Y	-0-			-0-
04	9390	X	9039	-0-	-351	-0-	996	1	8043	3	Y	-0-			-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
11	18120	X	15354	-0-	-2766	-0-	194	1	15160	3	Y	-0-			-0-
12	18724	X	14926	-0-	-3798	-0-	124	1	14802	3	Y	-0-			-0-
01	18197	X	11596	-0-	-6601	-0-	124	1	11472	3	Y	-0-			-0-
02	16436	X	13642	-0-	-2794	-0-	171	1	13471	3	Y	-0-			-0-
03	17422	X	13924	-0-	-3498	-0-	174	1	13750	3	Y	-0-			-0-
04	15360	X	12133	-0-	-3227	-0-	159	1	11974	3	Y	-0-			-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
11	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	416	1	8702	3	Y	-0-			-0-
12	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	628	1	12790	3	Y	-0-			-0-
01	11222	X	7698	-0-	-3524	-0-	384	1	7314	3	Y	-0-			-0-
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	485	1	8790	3	Y	-0-			-0-
03	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	712	1	13260	3	Y	-0-			-0-
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	711	1	12243	3	Y	-0-			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
11	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	664	1	13876	3	Y	-0-			-0-
12	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	830	1	16887	3	Y	-0-			-0-
01	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	774	1	14721	3	Y	-0-			-0-
02	13580	X	8173	-0-	-5407	-0-	427	1	7746	3	Y	-0-			-0-
03	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	987	1	18392	3	Y	-0-			-0-
04	17160	X	16861	-0-	-299	-0-	925	1	15936	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20850	X	16502	-0-	-4348	-0-	754	1	15748	3	Y	-0-					-0-
12	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	1044	1	21251	3	Y	-0-					-0-
01	21545	X	20258	-0-	-1287	-0-	1012	1	19246	3	Y	-0-					-0-
02	19124	X	14260	-0-	-4864	-0-	745	1	13515	3	Y	-0-					-0-
03	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	950	1	17701	3	Y	-0-					-0-
04	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	1249	1	21516	3	Y	-0-					-0-

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
11	13410	X	12380	-0-	-1030	-0-	156	1	12224	3	Y	-0-					-0-
12	13423	X	12659	-0-	-764	-0-	105	1	12554	3	Y	-0-					-0-
01	13144	X	9145	-0-	-3999	-0-	98	1	9047	3	Y	-0-					-0-
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	151	1	11891	3	Y	-0-					-0-
03	12958	X	11761	-0-	-1197	-0-	147	1	11614	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11949	-0-	-441	-0-	157	1	11792	3	Y	-0-					-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
11	42600	X	30634	-0-	-11966	-0-	386	1	30248	3	Y	-0-					-0-
12	43276	X	38119	-0-	-5157	-0-	316	1	37803	3	Y	-0-					-0-
01	34720	X	28340	-0-	-6380	-0-	304	1	28036	3	Y	-0-					-0-
02	32772	X	32772	-0-	-0-	-0-	411	1	32361	3	Y	-0-					-0-
03	33071	X	33071	-0-	-0-	-0-	414	1	32657	3	Y	-0-					-0-
04	36900	X	30664	-0-	-6236	-0-	402	1	30262	3	Y	-0-					-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
11	19440	X	16026	-0-	-3414	-0-	732	1	15294	3	Y	-0-					-0-
12	20088	X	16180	-0-	-3908	-0-	758	1	15422	3	Y	-0-					-0-
01	18879	X	14543	-0-	-4336	-0-	726	1	13817	3	Y	-0-					-0-
02	16240	X	15250	-0-	-990	-0-	797	1	14453	3	Y	-0-					-0-
03	17205	X	15675	-0-	-1530	-0-	798	1	14877	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	14468	-0-	-1552	-0-	794	1	13674	3	Y	-0-					-0-

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
11	62430	X	56517	-0-	-5913	-0-	713	1	55804	3	Y	-0-					-0-
12	63054	X	57218	-0-	-5836	-0-	475	1	56743	3	Y	-0-					-0-
01	61566	X	37815	-0-	-23751	-0-	406	1	37409	3	Y	-0-					-0-
02	52920	X	50187	-0-	-2733	-0-	629	1	49558	3	Y	-0-					-0-
03	59559	X	59559	-0-	-0-	-0-	746	1	58813	3	Y	-0-					-0-
04	56587	X	56587	-0-	-0-	-0-	742	1	55845	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/12/2026 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
11	11280	X	9795	-0-	-1485	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9365	-0-	-1826	-0-	8	1	9357	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8946	-0-	-2245	-0-	48	1	8898	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	7292	-0-	-2424	-0-	70	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	6483	-0-	-3964	-0-	91	1	6392	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9639	-0-	-171	-0-	102	1	9537	2	N	-0-					-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
11	33480	X	19687	-0-	-13793	-0-	899	1	18788	3	Y	-0-					-0-
12	34596	X	19481	-0-	-15115	-0-	912	1	18569	3	Y	-0-					-0-
01	33945	X	19910	-0-	-14035	-0-	994	1	18916	3	Y	-0-					-0-
02	24388	X	17070	-0-	-7318	-0-	892	1	16178	3	Y	-0-					-0-
03	20336	X	16964	-0-	-3372	-0-	864	1	16100	3	Y	-0-					-0-
04	19680	X	13696	-0-	-5984	-0-	751	1	12945	3	Y	-0-					-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
11	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	484	1	37869	3	Y	-0-			-0-
12	44153	X	44153	-0-	-0-	-0-	367	1	43786	3	Y	-0-			-0-
01	43635	X	43635	-0-	-0-	-0-	468	1	43167	3	Y	-0-			-0-
02	37621	X	37621	-0-	-0-	-0-	472	1	37149	3	Y	-0-			-0-
03	41478	X	40428	-0-	-1050	-0-	507	1	39921	3	Y	-0-			-0-
04	42720	X	38522	-0-	-4198	-0-	505	1	38017	3	Y	-0-			-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
11	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	129	1	10076	3	Y	-0-			-0-
12	10850	X	10548	-0-	-302	-0-	88	1	10460	3	Y	-0-			-0-
01	11098	X	10102	-0-	-996	-0-	108	1	9994	3	Y	-0-			-0-
02	10024	X	7570	-0-	-2454	-0-	95	1	7475	3	Y	-0-			-0-
03	11098	X	7470	-0-	-3628	-0-	94	1	7376	3	Y	-0-			-0-
04	10200	X	7231	-0-	-2969	-0-	95	1	7136	3	Y	-0-			-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
11	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	233	1	18232	3	Y	-0-			-0-
12	19499	X	18163	-0-	-1336	-0-	151	1	18012	3	Y	-0-			-0-
01	19499	X	19101	-0-	-398	-0-	205	1	18896	3	Y	-0-			-0-
02	17612	X	12483	-0-	-5129	-0-	157	1	12326	3	Y	-0-			-0-
03	19096	X	15386	-0-	-3710	-0-	193	1	15193	3	Y	-0-			-0-
04	18480	X	17082	-0-	-1398	-0-	224	1	16858	3	Y	-0-			-0-

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
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	186	X	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01	217	X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	196	X	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	217	X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-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
11	10980	X	9436	-0-	-1544	-0-	1451	1	7985	3	N	-0-			-0-
12	12059	X	9433	-0-	-2626	-0-	889	1	8544	3	N	-0-			-0-
01	12090	X	10577	-0-	-1513	-0-	496	1	10081	3	N	-0-			-0-
02	10920	X	7058	-0-	-3862	-0-	573	1	6485	3	N	-0-			-0-
03	12090	X	11882	-0-	-208	-0-	1157	1	10725	3	N	-0-			-0-
04	10230	X	9550	-0-	-680	-0-	1052	1	8498	3	N	-0-			-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
11	16710	X	13391	-0-	-3319	-0-	169	1	13222	3	Y	-0-			-0-
12	17267	X	13231	-0-	-4036	-0-	110	1	13121	3	Y	-0-			-0-
01	17267	X	13053	-0-	-4214	-0-	140	1	12913	3	Y	-0-			-0-
02	14532	X	9344	-0-	-5188	-0-	117	1	9227	3	Y	-0-			-0-
03	14694	X	12136	-0-	-2558	-0-	152	1	11984	3	Y	-0-			-0-
04	13380	X	12498	-0-	-882	-0-	164	1	12334	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 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
11	15240	X	14955	-0-	-285	-0-	189	1	14766	3	Y	-0-			-0-
12	17112	X	14665	-0-	-2447	-0-	122	1	14543	3	Y	-0-			-0-
01	17112	X	13939	-0-	-3173	-0-	150	1	13789	3	Y	-0-			-0-
02	15456	X	13409	-0-	-2047	-0-	168	1	13241	3	Y	-0-			-0-
03	16399	X	16051	-0-	-348	-0-	201	1	15850	3	Y	-0-			-0-
04	14970	X	14136	-0-	-834	-0-	185	1	13951	3	Y	-0-			-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 #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	8558	-0-	-1012	-0-	108	1	8450	3	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8908	-0-	-640	-0-	74	1	8834	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	7357	-0-	-2067	-0-	79	1	7278	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	7186	-0-	-1102	-0-	90	1	7096	3	Y	-0-					-0-
03	8897	X	7368	-0-	-1529	-0-	92	1	7276	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	8251	-0-	-359	-0-	108	1	8143	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

11	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	291	1	22811	3	Y	-0-					-0-
12	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	178	1	21252	3	Y	-0-					-0-
01	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	178	1	16407	3	Y	-0-					-0-
02	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	243	1	19151	3	Y	-0-					-0-
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	240	1	18883	3	Y	-0-					-0-
04	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	245	1	18454	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

11	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	343	1	26884	3	Y	-0-					-0-
12	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	213	1	25482	3	Y	-0-					-0-
01	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	154	1	14219	3	Y	-0-					-0-
02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	294	1	23182	3	Y	-0-					-0-
03	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	265	1	20903	3	Y	-0-					-0-
04	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	269	1	20280	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

11	9090	X	8167	-0-	-923	-0-	103	1	8064	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	6268	-0-	-1916	-0-	52	1	6216	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	5936	-0-	-2248	-0-	64	1	5872	3	Y	-0-					-0-
02	7616	X	6245	-0-	-1371	-0-	78	1	6167	3	Y	-0-					-0-
03	8432	X	6386	-0-	-2046	-0-	80	1	6306	3	Y	-0-					-0-
04	8160	X	8155	-0-	-5	-0-	107	1	8048	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

11	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	387	1	30288	3	Y	-0-					-0-
12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	252	1	30112	3	Y	-0-					-0-
01	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	193	1	17787	3	Y	-0-					-0-
02	30300	X	30300	-0-	-0-	-0-	380	1	29920	3	Y	-0-					-0-
03	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	335	1	26366	3	Y	-0-					-0-
04	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	383	1	28845	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	81	1	6351	3	Y	-0-					-0-
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	55	1	6601	3	Y	-0-					-0-
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	70	1	6462	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5221	-0-	-715	-0-	65	1	5156	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5740	-0-	-832	-0-	72	1	5668	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5082	-0-	-1278	-0-	67	1	5015	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	27	1	3209	3	Y	-0-			-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	28	1	2554	3	Y	-0-			-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	45	1	3528	3	Y	-0-			-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	41	1	3230	3	Y	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	45	1	3417	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

11	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	523	1	10924	3	Y	-0-			-0-
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	543	1	11056	3	Y	-0-			-0-
01	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	573	1	10900	3	Y	-0-			-0-
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	401	1	7283	3	Y	-0-			-0-
03	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	569	1	10598	3	Y	-0-			-0-
04	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	605	1	10424	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144

11	55063	X	55063	-0-	-0-	-0-	75	1	54988	3	N	-0-			-0-
12	52744	X	52744	-0-	-0-	-0-	30	1	52714	3	N	-0-			-0-
01	50503	X	50503	-0-	-0-	-0-	144	1	50359	3	N	-0-			-0-
02	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	352	1	45378	3	N	-0-			-0-
03	49630	X	49630	-0-	-0-	-0-	321	1	49309	3	N	-0-			-0-
04	45947	X	45947	-0-	-0-	-0-	288	1	45659	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

11	30480	X	26896	-0-	-3584	-0-	339	1	26557	3	Y	-0-			-0-
12	31496	X	28320	-0-	-3176	-0-	235	1	28085	3	Y	-0-			-0-
01	30504	X	20108	-0-	-10396	-0-	216	1	19892	3	Y	-0-			-0-
02	30045	X	30045	-0-	-0-	-0-	377	1	29668	3	Y	-0-			-0-
03	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-			-0-
04	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	362	1	27219	3	Y	-0-			-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

11	50502	X	50502	-0-	-0-	-0-	637	1	49865	3	Y	-0-			-0-
12	61287	X	61287	-0-	-0-	-0-	509	1	60778	3	Y	-0-			-0-
01	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	346	1	31950	3	Y	-0-			-0-
02	41366	X	41366	-0-	-0-	-0-	519	1	40847	3	Y	-0-			-0-
03	44539	X	44539	-0-	-0-	-0-	558	1	43981	3	Y	-0-			-0-
04	43515	X	43515	-0-	-0-	-0-	570	1	42945	3	Y	-0-			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	3919	1	37659	3	Y	-0-			-0-
01	31951	X	31951	-0-	-0-	-0-	1498	1	30453	3	Y	-0-			-0-
02	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	2134	1	24166	3	Y	-0-			-0-
03	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	2754	1	25534	3	Y	-0-			-0-
04	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	2886	1	23300	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

11	26310	X	25157	-0-	-1153	-0-	3868	1	21289	3	Y	-0-			-0-
12	27187	X	24402	-0-	-2785	-0-	2300	1	22102	3	Y	-0-			-0-
01	27187	X	25276	-0-	-1911	-0-	1185	1	24091	3	Y	-0-			-0-
02	23828	X	22907	-0-	-921	-0-	1859	1	21048	3	Y	-0-			-0-
03	26381	X	23710	-0-	-2671	-0-	2309	1	21401	3	Y	-0-			-0-
04	25170	X	24136	-0-	-1034	-0-	2660	1	21476	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

11	18480	X	13017	-0-	-5463	-0-	164	1	12853	3	Y	-0-			-0-
12	16616	X	13689	-0-	-2927	-0-	114	1	13575	3	Y	-0-			-0-
01	16616	X	8783	-0-	-7833	-0-	94	1	8689	3	Y	-0-			-0-
02	13216	X	10892	-0-	-2324	-0-	137	1	10755	3	Y	-0-			-0-
03	14632	X	11576	-0-	-3056	-0-	145	1	11431	3	Y	-0-			-0-
04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	177	1	13328	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

11	13530	X	10182	-0-	-3348	-0-	128	1	10054	3	Y	-0-			-0-
12	12617	X	12235	-0-	-382	-0-	102	1	12133	3	Y	-0-			-0-
01	12400	X	8170	-0-	-4230	-0-	88	1	8082	3	Y	-0-			-0-
02	10976	X	9304	-0-	-1672	-0-	117	1	9187	3	Y	-0-			-0-
03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	154	1	12157	3	Y	-0-			-0-
04	11850	X	10528	-0-	-1322	-0-	138	1	10390	3	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

11	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	22	1	16548	3	N	-0-			-0-
12	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	9	1	16718	3	N	-0-			-0-
01	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	47	1	16510	3	N	-0-			-0-
02	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	116	1	14909	3	N	-0-			-0-
03	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	104	1	15965	3	N	-0-			-0-
04	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	97	1	15309	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	23640	X	20843	-0-	-2797	-0-	263	1	20580	3	N	-0-					-0-
12	23467	X	21857	-0-	-1610	-0-	181	1	21676	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	13175	-0-	-9176	-0-	141	1	13034	3	N	-0-					-0-
02	19712	X	14399	-0-	-5313	-0-	181	1	14218	3	N	-0-					-0-
03	21824	X	19359	-0-	-2465	-0-	243	1	19116	3	N	-0-					-0-
04	21150	X	18185	-0-	-2965	-0-	238	1	17947	3	N	-0-					-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
11	13110	X	5160	-0-	-7950	-0-	236	1	4924	3	N	-0-					-0-
12	13547	X	2304	-0-	-11243	-0-	108	1	2196	3	N	-0-					-0-
01	13361	X	9335	-0-	-4026	-0-	466	1	8869	3	N	-0-					-0-
02	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	759	1	13760	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	8410	-0-	-2130	-0-	428	1	7982	3	N	-0-					-0-
04	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	785	1	13529	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	6294	-0-	-1416	-0-	288	1	6006	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	5671	-0-	-2296	-0-	266	1	5405	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	5400	-0-	-1947	-0-	270	1	5130	3	Y	-0-					-0-
02	6580	X	4470	-0-	-2110	-0-	234	1	4236	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	4274	-0-	-2639	-0-	218	1	4056	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	4477	-0-	-1823	-0-	246	1	4231	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11670	X	1528	-0-	-10142	-0-	19	1	1509	3	N	-0-					-0-
12	12059	X	4354	-0-	-7705	-0-	36	1	4318	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	3936	-0-	-4465	-0-	42	1	3894	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	6268	-0-	-1320	-0-	79	1	6189	3	N	-0-					-0-
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	115	1	9038	3	N	-0-					-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	118	1	8905	3	N	-0-					-0-

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
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	11	1	7766	3	N	-0-					-0-
12	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	5	1	8139	3	N	-0-					-0-
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	18	1	6356	3	N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	44	1	5699	3	N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	36	1	5552	3	N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	39	1	6242	3	N	-0-					-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
11	8970	X	7705	-0-	-1265	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	5997	-0-	-3272	-0-	5	1	5992	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	5152	-0-	-4117	-0-	28	1	5124	2	N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	71	1	7311	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7600	-0-	-429	-0-	107	1	7493	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7131	-0-	-579	-0-	76	1	7055	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	7110	X	4529	-0-	-2581	-0-	57	1	4472	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	687	-0-	-5885	-0-	6	1	681	3	N	-0-			-0-
01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	93	1	8539	3	N	-0-			-0-
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	116	1	9139	3	N	-0-			-0-
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	87	1	6873	3	N	-0-			-0-
04	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	120	1	9025	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

11	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	29	1	21350	3	Y	-0-			-0-
12	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	12	1	21809	3	Y	-0-			-0-
01	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	54	1	18765	3	Y	-0-			-0-
02	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	145	1	18692	3	Y	-0-			-0-
03	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	130	1	19975	3	Y	-0-			-0-
04	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	117	1	18514	3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

11	12930	X	10915	-0-	-2015	-0-	499	1	10416	3	Y	-0-			-0-
12	13361	X	10569	-0-	-2792	-0-	495	1	10074	3	Y	-0-			-0-
01	13361	X	11469	-0-	-1892	-0-	573	1	10896	3	Y	-0-			-0-
02	10836	X	9698	-0-	-1138	-0-	507	1	9191	3	Y	-0-			-0-
03	11718	X	8660	-0-	-3058	-0-	441	1	8219	3	Y	-0-			-0-
04	11100	X	9895	-0-	-1205	-0-	543	1	9352	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

11	32550	X	30942	-0-	-1608	-0-	390	1	30552	3	N	-0-			-0-
12	33635	X	30631	-0-	-3004	-0-	254	1	30377	3	N	-0-			-0-
01	30380	X	29134	-0-	-1246	-0-	313	1	28821	3	N	-0-			-0-
02	28868	X	28432	-0-	-436	-0-	357	1	28075	3	N	-0-			-0-
*03	31961	X	27808	-0-	-4153	-0-	348	1	27460	3	N	-0-			-0-
04	30930	X	30114	-0-	-816	-0-	395	1	29719	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

11	32070	X	30708	-0-	-1362	-0-	387	1	30321	3	N	-0-			-0-
12	33139	X	29739	-0-	-3400	-0-	247	1	29492	3	N	-0-			-0-
01	32054	X	26910	-0-	-5144	-0-	289	1	26621	3	N	-0-			-0-
02	28672	X	26262	-0-	-2410	-0-	329	1	25933	3	N	-0-			-0-
*03	31744	X	27603	-0-	-4141	-0-	346	1	27257	3	N	-0-			-0-
04	30720	X	23766	-0-	-6954	-0-	312	1	23454	3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

11	20700	X	15609	-0-	-5091	-0-	713	1	14896	3	N	-0-			-0-
12	20212	X	15380	-0-	-4832	-0-	720	1	14660	3	N	-0-			-0-
01	20212	X	14666	-0-	-5546	-0-	732	1	13934	3	N	-0-			-0-
02	16772	X	12298	-0-	-4474	-0-	643	1	11655	3	N	-0-			-0-
*03	16895	X	13035	-0-	-3860	-0-	664	1	12371	3	N	-0-			-0-
04	15600	X	1807	-0-	-13793	-0-	99	1	1708	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31507	X	31507	-0-	-0-	-0-	397	1	31110	3	Y	-0-			-0-
12	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	241	1	28731	3	Y	-0-			-0-
01	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	271	1	25038	3	Y	-0-			-0-
02	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	286	1	22494	3	Y	-0-			-0-
03	24583	X	23784	-0-	-799	-0-	298	1	23486	3	Y	-0-			-0-
04	23790	X	23031	-0-	-759	-0-	302	1	22729	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 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
11	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	25	1	18183	3	Y	-0-			-0-
12	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	10	1	17360	3	Y	-0-			-0-
01	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	33	1	11369	3	Y	-0-			-0-
02	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	106	1	13621	3	Y	-0-			-0-
03	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	91	1	13959	3	Y	-0-			-0-
04	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	82	1	13042	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 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
11	29840	X	29840	-0-	-0-	-0-	376	1	29464	3	Y	-0-			-0-
12	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	235	1	28091	3	Y	-0-			-0-
01	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	293	1	26994	3	Y	-0-			-0-
02	26404	X	23335	-0-	-3069	-0-	293	1	23042	3	Y	-0-			-0-
03	29233	X	24462	-0-	-4771	-0-	307	1	24155	3	Y	-0-			-0-
04	28290	X	22993	-0-	-5297	-0-	301	1	22692	3	Y	-0-			-0-

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
11	32070	X	29759	-0-	-2311	-0-	375	1	29384	3	Y	-0-			-0-
12	32891	X	29997	-0-	-2894	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-			-0-
01	31682	X	29758	-0-	-1924	-0-	319	1	29439	3	Y	-0-			-0-
02	28616	X	27197	-0-	-1419	-0-	341	1	26856	3	Y	-0-			-0-
03	31682	X	29271	-0-	-2411	-0-	367	1	28904	3	Y	-0-			-0-
04	29760	X	27946	-0-	-1814	-0-	366	1	27580	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11152 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
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3143	3	Y	-0-			-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	-0-			-0-
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-			-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	182	1	3301	3	Y	-0-			-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	247	1	4606	3	Y	-0-			-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	251	1	4319	3	Y	-0-			-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
11	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	637	1	13320	3	Y	-0-			-0-
12	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	679	1	13820	3	Y	-0-			-0-
01	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	710	1	13512	3	Y	-0-			-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	525	1	9521	3	Y	-0-			-0-
03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	749	1	13963	3	Y	-0-			-0-
04	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	754	1	12999	3	Y	-0-			-0-

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
11	20820	X	8498	-0-	-12322	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
12	17701	X	6631	-0-	-11070	-0-	6	1	6625	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	6934	-0-	-3916	-0-	38	1	6896	2	N	-0-			-0-
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	94	1	9609	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	7332	-0-	-2340	-0-	103	1	7229	2	N	-0-			-0-
04	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	106	1	9878	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	30510	X	26439	-0-	-4071	-0-	333	1	26106	3	Y	-0-					-0-
12	31527	X	27653	-0-	-3874	-0-	230	1	27423	3	Y	-0-					-0-
01	29574	X	26487	-0-	-3087	-0-	284	1	26203	3	Y	-0-					-0-
02	26012	X	22787	-0-	-3225	-0-	286	1	22501	3	Y	-0-					-0-
03	28334	X	24204	-0-	-4130	-0-	303	1	23901	3	Y	-0-					-0-
04	26760	X	23658	-0-	-3102	-0-	310	1	23348	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 02/26/2026 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
11	55350	X	43584	-0-	-11766	-0-	43582	2	2	9	N	2					2
12	50592	X	42375	-0-	-8217	-0-	38	1	42337	2	N	-0-	2	1			-0-
01	50592	X	39815	-0-	-10777	-0-	215	1	39600	2	N	-0-					-0-
02	42924	X	24412	-0-	-18512	-0-	235	1	24177	2	N	-0-					-0-
03	46190	X	38620	-0-	-7570	-0-	544	1	38076	2	N	-0-					-0-
04	43590	X	33642	-0-	-9948	-0-	356	1	33286	2	N	-0-					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40590	X	37203	-0-	-3387	-0-	469	1	36734	3	Y	-0-					-0-
12	41943	X	38426	-0-	-3517	-0-	319	1	38107	3	Y	-0-					-0-
01	41675	X	41675	-0-	-0-	-0-	447	1	41228	3	Y	-0-					-0-
02	37111	X	37111	-0-	-0-	-0-	465	1	36646	3	Y	-0-					-0-
03	40311	X	40311	-0-	-0-	-0-	505	1	39806	3	Y	-0-					-0-
04	40320	X	38898	-0-	-1422	-0-	510	1	38388	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	565	1	44224	3	Y	-0-					-0-
12	42141	X	42141	-0-	-0-	-0-	350	1	41791	3	Y	-0-					-0-
01	24803	X	24803	-0-	-0-	-0-	266	1	24537	3	Y	-0-					-0-
02	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	396	1	31182	3	Y	-0-					-0-
03	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	358	1	28232	3	Y	-0-					-0-
04	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	367	1	27598	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	133	1	10452	3	Y	-0-					-0-
12	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	94	1	11200	3	Y	-0-					-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-					-0-
02	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	133	1	10486	3	Y	-0-					-0-
03	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	107	1	8471	3	Y	-0-					-0-
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	117	1	8813	3	Y	-0-					-0-

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
11	17490	X	16708	-0-	-782	-0-	763	1	15945	3	Y	-0-					-0-
12	18073	X	15207	-0-	-2866	-0-	712	1	14495	3	Y	-0-					-0-
01	17577	X	15803	-0-	-1774	-0-	789	1	15014	3	Y	-0-					-0-
02	15596	X	13960	-0-	-1636	-0-	729	1	13231	3	Y	-0-					-0-
03	17267	X	12042	-0-	-5225	-0-	613	1	11429	3	Y	-0-					-0-
04	16710	X	12913	-0-	-3797	-0-	708	1	12205	3	Y	-0-					-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
11	27300	X	19433	-0-	-7867	-0-	245	1	19188	3	Y	-0-					-0-
12	25606	X	25328	-0-	-278	-0-	210	1	25118	3	Y	-0-					-0-
01	25606	X	23294	-0-	-2312	-0-	250	1	23044	3	Y	-0-					-0-
02	20720	X	19749	-0-	-971	-0-	248	1	19501	3	Y	-0-					-0-
03	22940	X	21843	-0-	-1097	-0-	274	1	21569	3	Y	-0-					-0-
04	24510	X	23050	-0-	-1460	-0-	302	1	22748	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	26092	X	26092	-0-	-0-	-0-	329	1	25763	3	Y	-0-					-0-
12	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	200	1	23890	3	Y	-0-					-0-
01	23994	X	23932	-0-	-62	-0-	257	1	23675	3	Y	-0-					-0-
02	24360	X	20948	-0-	-3412	-0-	263	1	20685	3	Y	-0-					-0-
03	26970	X	21590	-0-	-5380	-0-	271	1	21319	3	Y	-0-					-0-
04	26100	X	22429	-0-	-3671	-0-	294	1	22135	3	Y	-0-					-0-

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
11	32970	X	29353	-0-	-3617	-0-	370	1	28983	3	Y	-0-					-0-
12	34069	X	24825	-0-	-9244	-0-	206	1	24619	3	Y	-0-					-0-
01	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	245	1	22599	3	Y	-0-					-0-
02	27384	X	23935	-0-	-3449	-0-	300	1	23635	3	Y	-0-					-0-
03	30318	X	22922	-0-	-7396	-0-	287	1	22635	3	Y	-0-					-0-
04	29340	X	23319	-0-	-6021	-0-	306	1	23013	3	Y	-0-					-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
11	15480	X	12151	-0-	-3329	-0-	555	1	11596	3	Y	-0-					-0-
12	15996	X	13177	-0-	-2819	-0-	617	1	12560	3	Y	-0-					-0-
01	15996	X	13035	-0-	-2961	-0-	651	1	12384	3	Y	-0-					-0-
02	13524	X	11225	-0-	-2299	-0-	586	1	10639	3	Y	-0-					-0-
03	14074	X	11843	-0-	-2231	-0-	603	1	11240	3	Y	-0-					-0-
04	12750	X	7527	-0-	-5223	-0-	413	1	7114	3	Y	-0-					-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
11	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	114	1	8959	3	Y	-0-					-0-
12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	74	1	8890	3	Y	-0-					-0-
01	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	86	1	7925	3	Y	-0-					-0-
02	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	99	1	7796	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	106	1	8388	3	Y	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	101	1	7576	3	Y	-0-					-0-

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
11	17700	X	8198	-0-	-9502	-0-	374	1	7824	3	Y	-0-					-0-
12	18290	X	9389	-0-	-8901	-0-	440	1	8949	3	Y	-0-					-0-
01	18290	X	16965	-0-	-1325	-0-	847	1	16118	3	Y	-0-					-0-
02	16520	X	11360	-0-	-5160	-0-	594	1	10766	3	Y	-0-					-0-
03	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1045	1	19475	3	Y	-0-					-0-
04	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	980	1	16876	3	Y	-0-					-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
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	3	N	-0-					-0-
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-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
11	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	837	1	17498	3	Y	-0-					-0-
12	18941	X	16632	-0-	-2309	-0-	779	1	15853	3	Y	-0-					-0-
01	18631	X	15667	-0-	-2964	-0-	782	1	14885	3	Y	-0-					-0-
02	17108	X	15065	-0-	-2043	-0-	787	1	14278	3	Y	-0-					-0-
03	18941	X	15264	-0-	-3677	-0-	777	1	14487	3	Y	-0-					-0-
04	18330	X	14117	-0-	-4213	-0-	774	1	13343	3	Y	-0-					-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
11	22620	X	19604	-0-	-3016	-0-	895	1	18709	3	Y	-0-			-0-
12	23374	X	17548	-0-	-5826	-0-	822	1	16726	3	Y	-0-			-0-
01	23374	X	18656	-0-	-4718	-0-	932	1	17724	3	Y	-0-			-0-
02	18284	X	9058	-0-	-9226	-0-	473	1	8585	3	Y	-0-			-0-
03	20243	X	15620	-0-	-4623	-0-	795	1	14825	3	Y	-0-			-0-
04	19590	X	14821	-0-	-4769	-0-	813	1	14008	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

11	23070	X	19467	-0-	-3603	-0-	245	1	19222	3	Y	-0-			-0-
12	20212	X	16812	-0-	-3400	-0-	140	1	16672	3	Y	-0-			-0-
01	18786	X	17682	-0-	-1104	-0-	190	1	17492	3	Y	-0-			-0-
02	18172	X	14800	-0-	-3372	-0-	186	1	14614	3	Y	-0-			-0-
03	20119	X	14056	-0-	-6063	-0-	176	1	13880	3	Y	-0-			-0-
04	19470	X	19202	-0-	-268	-0-	252	1	18950	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

11	35010	X	30579	-0-	-4431	-0-	386	1	30193	3	Y	-0-			-0-
12	33356	X	31726	-0-	-1630	-0-	263	1	31463	3	Y	-0-			-0-
01	32426	X	31435	-0-	-991	-0-	337	1	31098	3	Y	-0-			-0-
02	29288	X	27467	-0-	-1821	-0-	344	1	27123	3	Y	-0-			-0-
03	32426	X	29640	-0-	-2786	-0-	371	1	29269	3	Y	-0-			-0-
04	30690	X	28251	-0-	-2439	-0-	370	1	27881	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

11	35910	X	31517	-0-	-4393	-0-	397	1	31120	3	Y	-0-			-0-
12	37107	X	36785	-0-	-322	-0-	305	1	36480	3	Y	-0-			-0-
01	35628	X	35628	-0-	-0-	-0-	382	1	35246	3	Y	-0-			-0-
02	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	384	1	30225	3	Y	-0-			-0-
03	33387	X	31939	-0-	-1448	-0-	400	1	31539	3	Y	-0-			-0-
04	35610	X	31410	-0-	-4200	-0-	412	1	30998	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

11	20550	X	11058	-0-	-9492	-0-	505	1	10553	3	Y	-0-			-0-
12	21235	X	15802	-0-	-5433	-0-	740	1	15062	3	Y	-0-			-0-
01	21235	X	9428	-0-	-11807	-0-	471	1	8957	3	Y	-0-			-0-
02	14840	X	10522	-0-	-4318	-0-	550	1	9972	3	Y	-0-			-0-
03	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	864	1	16094	3	Y	-0-			-0-
04	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	900	1	15507	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	823	1	17189	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	14802	-0-	-1163	-0-	693	1	14109	3	Y	-0-					-0-
01	15965	X	11646	-0-	-4319	-0-	582	1	11064	3	Y	-0-					-0-
02	16800	X	16030	-0-	-770	-0-	838	1	15192	3	Y	-0-					-0-
03	18600	X	9098	-0-	-9502	-0-	463	1	8635	3	Y	-0-					-0-
04	18000	X	8644	-0-	-9356	-0-	474	1	8170	3	Y	-0-					-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
11	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	175	1	13687	3	Y	-0-					-0-
12	14508	X	13929	-0-	-579	-0-	116	1	13813	3	Y	-0-					-0-
01	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	148	1	13613	3	Y	-0-					-0-
02	13104	X	12174	-0-	-930	-0-	153	1	12021	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	13215	-0-	-1200	-0-	166	1	13049	3	Y	-0-					-0-
04	13860	X	12757	-0-	-1103	-0-	167	1	12590	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27720	X	22339	-0-	-5381	-0-	1020	1	21319	3	Y	-0-					-0-
12	28644	X	21712	-0-	-6932	-0-	1017	1	20695	3	Y	-0-					-0-
01	21390	X	20410	-0-	-980	-0-	1019	1	19391	3	Y	-0-					-0-
02	20860	X	15865	-0-	-4995	-0-	829	1	15036	3	Y	-0-					-0-
03	23095	X	15310	-0-	-7785	-0-	780	1	14530	3	Y	-0-					-0-
04	22350	X	15042	-0-	-7308	-0-	825	1	14217	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11386 - 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
11	4620	X	2973	-0-	-1647	-0-	136	1	2837	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	2454	-0-	-2103	-0-	115	1	2339	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	1539	-0-	-3018	-0-	77	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	29705	X	29705	-0-	-0-	-0-	1552	1	28153	3	Y	-0-					-0-
03	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	1497	1	27907	3	Y	-0-					-0-
04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1299	1	22381	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27300	X	26976	-0-	-324	-0-	1232	1	25744	3	Y	-0-					-0-
12	28210	X	26578	-0-	-1632	-0-	1245	1	25333	3	Y	-0-					-0-
01	28210	X	27187	-0-	-1023	-0-	1358	1	25829	3	Y	-0-					-0-
02	25172	X	18406	-0-	-6766	-0-	962	1	17444	3	Y	-0-					-0-
03	27869	X	18151	-0-	-9718	-0-	924	1	17227	3	Y	-0-					-0-
04	26970	X	17890	-0-	-9080	-0-	981	1	16909	3	Y	-0-					-0-

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
11	19170	X	14039	-0-	-5131	-0-	177	1	13862	3	Y	-0-					-0-
12	19809	X	12369	-0-	-7440	-0-	103	1	12266	3	Y	-0-					-0-
01	15996	X	9634	-0-	-6362	-0-	103	1	9531	3	Y	-0-					-0-
02	13104	X	7545	-0-	-5559	-0-	95	1	7450	3	Y	-0-					-0-
03	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	188	1	14794	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	12680	-0-	-1360	-0-	166	1	12514	3	Y	-0-					-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
11	40530	X	33606	-0-	-6924	-0-	1535	1	32071	3	Y	-0-					-0-
12	41881	X	33464	-0-	-8417	-0-	1567	1	31897	3	Y	-0-					-0-
01	41881	X	30294	-0-	-11587	-0-	1513	1	28781	3	Y	-0-					-0-
02	32368	X	28728	-0-	-3640	-0-	1501	1	27227	3	Y	-0-					-0-
03	35836	X	28865	-0-	-6971	-0-	1470	1	27395	3	Y	-0-					-0-
04	33600	X	27510	-0-	-6090	-0-	1509	1	26001	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31110	X	30736	-0-	-374	-0-	1404	1	29332	3	Y	-0-					-0-
12	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	1576	1	32078	3	Y	-0-					-0-
01	31470	X	31470	-0-	-0-	-0-	1571	1	29899	3	Y	-0-					-0-
02	28700	X	19120	-0-	-9580	-0-	999	1	18121	3	Y	-0-					-0-
03	31775	X	30762	-0-	-1013	-0-	1567	1	29195	3	Y	-0-					-0-
04	32580	X	28805	-0-	-3775	-0-	1580	1	27225	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27690	X	26764	-0-	-926	-0-	1222	1	25542	3	Y	-0-					-0-
12	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	1364	1	27762	3	Y	-0-					-0-
01	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	1371	1	26093	3	Y	-0-					-0-
02	24976	X	16498	-0-	-8478	-0-	862	1	15636	3	Y	-0-					-0-
03	27652	X	27012	-0-	-640	-0-	1376	1	25636	3	Y	-0-					-0-
04	28200	X	25263	-0-	-2937	-0-	1386	1	23877	3	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20820	X	16546	-0-	-4274	-0-	209	1	16337	3	Y	-0-					-0-
12	21514	X	10202	-0-	-11312	-0-	85	1	10117	3	Y	-0-					-0-
01	19654	X	12013	-0-	-7641	-0-	129	1	11884	3	Y	-0-					-0-
02	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	243	1	19097	3	Y	-0-					-0-
03	17298	X	16386	-0-	-912	-0-	205	1	16181	3	Y	-0-					-0-
04	16560	X	15421	-0-	-1139	-0-	202	1	15219	3	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	12220	-0-	-2630	-0-	558	1	11662	3	Y	-0-					-0-
12	15345	X	13990	-0-	-1355	-0-	655	1	13335	3	Y	-0-					-0-
01	15252	X	13082	-0-	-2170	-0-	653	1	12429	3	Y	-0-					-0-
02	13412	X	12354	-0-	-1058	-0-	645	1	11709	3	Y	-0-					-0-
03	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	769	1	14332	3	Y	-0-					-0-
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	767	1	13216	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 05/22/2026 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10816 - 17797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29220	X	25823	-0-	-3397	-0-	3957	1	21777	3	Y	81	80	1			23
							89	9									
12	28985	X	26074	-0-	-2911	-0-	2450	1	23541	3	Y	75	78	1			20
							83	9									
01	28024	X	24717	-0-	-3307	-0-	1155	1	23471	3	Y	83	90	1			13
							91	9									
02	25172	X	20555	-0-	-4617	-0-	1661	1	18805	3	Y	81	86	1			8
							89	9									
03	27590	X	21046	-0-	-6544	-0-	2042	1	18932	3	Y	65	64	1			9
							72	9									
04	25830	X	4954	-0-	-20876	-0-	543	1	4383	3	Y	25	48	1			1
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 05/28/2026 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10854 - 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
11	39750	X	36471	-0-	-3279	-0-	5593	1	30778	3	Y	91	88	1			29
							100	9									
12	39990	X	36890	-0-	-3100	-0-	3469	1	33333	3	Y	80	84	1			25
							88	9									
01	39122	X	36545	-0-	-2577	-0-	1708	1	34717	3	Y	109	113	1			21
							120	9									
02	35224	X	32654	-0-	-2570	-0-	2640	1	29901	3	Y	103	110	1			14
							113	9									
03	38285	X	36153	-0-	-2132	-0-	3509	1	32533	3	Y	101	95	1			20
							111	9									
04	36480	X	34549	-0-	-1931	-0-	3799	1	30672	3	Y	71	103	1			8
							78	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	1238	1	25864	3	Y	-0-					-0-
12	30906	X	30906	-0-	-0-	-0-	1448	1	29458	3	Y	-0-					-0-
01	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	1536	1	29233	3	Y	-0-					-0-
02	29400	X	29400	-0-	-0-	-0-	1536	1	27864	3	Y	-0-					-0-
03	43951	X	43951	-0-	-0-	-0-	2238	1	41713	3	Y	-0-					-0-
04	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	2042	1	35186	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17280	X	16003	-0-	-1277	-0-	202	1	15801	3	Y	-0-					-0-
12	17484	X	9414	-0-	-8070	-0-	78	1	9336	3	Y	-0-					-0-
01	16461	X	10220	-0-	-6241	-0-	110	1	10110	3	Y	-0-					-0-
02	14924	X	13489	-0-	-1435	-0-	169	1	13320	3	Y	-0-					-0-
03	16523	X	14000	-0-	-2523	-0-	175	1	13825	3	Y	-0-					-0-
04	15990	X	13855	-0-	-2135	-0-	182	1	13673	3	Y	-0-					-0-

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
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	1246	1	6855	3	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	786	1	7552	3	Y	25					40
							28	9									
01	8215	X	8170	-0-	-45	-0-	382	1	7769	3	Y	17	36	1			21
							19	9									
02	7560	X	7435	-0-	-125	-0-	602	1	6820	3	Y	12					33
							13	9									
03	8370	X	8174	-0-	-196	-0-	794	1	7359	3	Y	19	21	1			31
							21	9									
04	8100	X	7886	-0-	-214	-0-	868	1	7006	3	Y	11	18	1			24
							12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	33115	X	33115	-0-	-0-	-0-	5092	1	28023	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	34193	X	33426	-0-	-767	-0-	3148	1	30250	3	Y	25					25
							28	9									
01	34193	X	32628	-0-	-1565	-0-	1529	1	31080	3	Y	17	26	1			16
							19	9									
02	30884	X	28863	-0-	-2021	-0-	2341	1	26509	3	Y	12					28
							13	9									
03	34193	X	32647	-0-	-1546	-0-	3177	1	29449	3	Y	19	18	1			29
							21	9									
04	33090	X	32735	-0-	-355	-0-	3606	1	29117	3	Y	11	17	1			23
							12	9									

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
11	30990	X	25617	-0-	-5373	-0-	3935	1	21656	3	Y	24	28	1			18
							26	9									
12	31558	X	24484	-0-	-7074	-0-	2308	1	22176	3	Y	-0-					18
01	31186	X	24628	-0-	-6558	-0-	1154	1	23455	3	Y	17	22	1			13
							19	9									
02	27580	X	14428	-0-	-13152	-0-	1170	1	13244	3	Y	13					26
							14	9									
03	28427	X	15096	-0-	-13331	-0-	1470	1	13626	3	Y	-0-	26	1			-0-
04	25620	X	16330	-0-	-9290	-0-	1798	1	14520	3	Y	11	5	1			6
							12	9									

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
11	26760	X	23871	-0-	-2889	-0-	3660	1	20141	3	Y	64	51	1			18
							70	9									
12	27218	X	23220	-0-	-3998	-0-	2182	1	20963	3	Y	68	61	1			25
							75	9									
01	26629	X	23473	-0-	-3156	-0-	1097	1	22311	3	Y	59	75	1			9
							65	9									
02	23324	X	19929	-0-	-3395	-0-	1613	1	18270	3	Y	42	39	1			12
							46	9									
03	25327	X	17817	-0-	-7510	-0-	1730	1	16039	3	Y	44	47	1			9
							48	9									
04	23880	X	22135	-0-	-1745	-0-	2430	1	19622	3	Y	75	56	1			26
							83	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 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
11	34800	X	28156	-0-	-6644	-0-	4321	1	23778	3	Y	52	43	1			13
							57	9									
12	31124	X	28129	-0-	-2995	-0-	2644	1	25406	3	Y	72	62	1			23
							79	9									
01	31124	X	25115	-0-	-6009	-0-	1174	1	23874	3	Y	61	78	1			6
							67	9									
02	28112	X	26163	-0-	-1949	-0-	2118	1	23990	3	Y	50	46	1			10
							55	9									
03	29791	X	26227	-0-	-3564	-0-	2548	1	23625	3	Y	49	53	1			6
							54	9									
04	28170	X	28007	-0-	-163	-0-	3077	1	24843	3	Y	79	59	1			24
							87	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64530	X	58961	-0-	-5569	-0-	743	1	58218	3	Y	-0-					-0-
12	64418	X	48971	-0-	-15447	-0-	407	1	48564	3	Y	-0-					-0-
01	62372	X	57683	-0-	-4689	-0-	619	1	57064	3	Y	-0-					-0-
02	56336	X	49509	-0-	-6827	-0-	621	1	48888	3	Y	-0-					-0-
03	62372	X	52734	-0-	-9638	-0-	661	1	52073	3	Y	-0-					-0-
04	58950	X	50490	-0-	-8460	-0-	662	1	49828	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68940	X	61972	-0-	-6968	-0-	781	1	61191	3	Y	-0-					-0-
12	69254	X	51741	-0-	-17513	-0-	430	1	51311	3	Y	-0-					-0-
01	66030	X	65748	-0-	-282	-0-	705	1	65043	3	Y	-0-					-0-
02	58772	X	55990	-0-	-2782	-0-	702	1	55288	3	Y	-0-					-0-
03	65069	X	58554	-0-	-6515	-0-	734	1	57820	3	Y	-0-					-0-
04	63630	X	55483	-0-	-8147	-0-	727	1	54756	3	Y	-0-					-0-

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
11	63360	X	56599	-0-	-6761	-0-	714	1	55885	3	Y	-0-					-0-
12	64015	X	48266	-0-	-15749	-0-	401	1	47865	3	Y	-0-					-0-
01	62062	X	58295	-0-	-3767	-0-	625	1	57670	3	Y	-0-					-0-
02	52836	X	48920	-0-	-3916	-0-	613	1	48307	3	Y	-0-					-0-
03	58497	X	56625	-0-	-1872	-0-	710	1	55915	3	Y	-0-					-0-
04	56610	X	51719	-0-	-4891	-0-	678	1	51041	3	Y	-0-					-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
11	63120	X	56028	-0-	-7092	-0-	706	1	55322	3	Y	-0-					-0-
12	63240	X	46358	-0-	-16882	-0-	385	1	45973	3	Y	-0-					-0-
01	60977	X	54786	-0-	-6191	-0-	588	1	54198	3	Y	-0-					-0-
02	53116	X	49200	-0-	-3916	-0-	617	1	48583	3	Y	-0-					-0-
03	58807	X	51793	-0-	-7014	-0-	649	1	51144	3	Y	-0-					-0-
04	56040	X	49334	-0-	-6706	-0-	647	1	48687	3	Y	-0-					-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
11	46781	X	46781	-0-	-0-	-0-	2137	1	44644	3	Y	-0-					-0-
12	46066	X	44134	-0-	-1932	-0-	2067	1	42067	3	Y	-0-					-0-
01	49011	X	43645	-0-	-5366	-0-	2179	1	41466	3	Y	-0-					-0-
02	44268	X	36498	-0-	-7770	-0-	1907	1	34591	3	Y	-0-					-0-
03	49011	X	37408	-0-	-11603	-0-	1905	1	35503	3	Y	-0-					-0-
04	46770	X	34853	-0-	-11917	-0-	1912	1	32941	3	Y	-0-					-0-

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
11	20580	X	17879	-0-	-2701	-0-	817	1	17062	3	Y	-0-					-0-
12	21266	X	17693	-0-	-3573	-0-	829	1	16864	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	14969	-0-	-6297	-0-	747	1	14222	3	Y	-0-					-0-
02	16688	X	13952	-0-	-2736	-0-	729	1	13223	3	Y	-0-					-0-
03	18476	X	14746	-0-	-3730	-0-	751	1	13995	3	Y	-0-					-0-
04	17880	X	12608	-0-	-5272	-0-	692	1	11916	3	Y	-0-					-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
11	22590	X	21439	-0-	-1151	-0-	979	1	20460	3	Y	-0-					-0-
12	23343	X	20887	-0-	-2456	-0-	978	1	19909	3	Y	-0-					-0-
01	23343	X	18643	-0-	-4700	-0-	931	1	17712	3	Y	-0-					-0-
02	20020	X	18014	-0-	-2006	-0-	941	1	17073	3	Y	-0-					-0-
03	22165	X	18409	-0-	-3756	-0-	937	1	17472	3	Y	-0-					-0-
04	21450	X	16999	-0-	-4451	-0-	933	1	16066	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	22410	X	22265	-0-	-145	-0-	1017	1	21248	3	Y	-0-					-0-
12	23157	X	19832	-0-	-3325	-0-	929	1	18903	3	Y	-0-					-0-
01	23157	X	21555	-0-	-1602	-0-	1076	1	20479	3	Y	-0-					-0-
02	20776	X	15160	-0-	-5616	-0-	792	1	14368	3	Y	-0-					-0-
03	23002	X	20155	-0-	-2847	-0-	1026	1	19129	3	Y	-0-					-0-
04	22260	X	18484	-0-	-3776	-0-	1014	1	17470	3	Y	-0-					-0-

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
11	31230	X	29917	-0-	-1313	-0-	1366	1	28551	3	Y	-0-					-0-
12	32271	X	28024	-0-	-4247	-0-	1313	1	26711	3	Y	-0-					-0-
01	32271	X	29091	-0-	-3180	-0-	1453	1	27638	3	Y	-0-					-0-
02	27916	X	24404	-0-	-3512	-0-	1275	1	23129	3	Y	-0-					-0-
03	30907	X	26280	-0-	-4627	-0-	1338	1	24942	3	Y	-0-					-0-
04	29910	X	26191	-0-	-3719	-0-	1437	1	24754	3	Y	-0-					-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
11	45712	X	45712	-0-	-0-	-0-	2088	1	43624	3	Y	-0-					-0-
12	43470	X	43470	-0-	-0-	-0-	2036	1	41434	3	Y	-0-					-0-
01	43315	X	43315	-0-	-0-	-0-	2163	1	41152	3	Y	-0-					-0-
02	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	1638	1	29704	3	Y	-0-					-0-
03	41144	X	41144	-0-	-0-	-0-	2095	1	39049	3	Y	-0-					-0-
04	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	2118	1	36490	3	Y	-0-					-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
11	40230	X	34864	-0-	-5366	-0-	5351	1	29449	3	Y	58	48	1			18
							64	9									
12	37913	X	34783	-0-	-3130	-0-	3272	1	31443	3	Y	62	56	1			24
							68	9									
01	36983	X	33774	-0-	-3209	-0-	1580	1	32126	3	Y	62	77	1			9
							68	9									
02	32536	X	29344	-0-	-3192	-0-	2377	1	26913	3	Y	49	45	1			13
							54	9									
03	36022	X	25985	-0-	-10037	-0-	2525	1	23409	3	Y	46	50	1			9
							51	9									
04	34860	X	30329	-0-	-4531	-0-	3332	1	26901	3	Y	87	64	1			30
							96	9									

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
11	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	1187	1	24805	3	Y	-0-					-0-
12	32827	X	32827	-0-	-0-	-0-	1538	1	31289	3	Y	-0-					-0-
01	40469	X	40469	-0-	-0-	-0-	2021	1	38448	3	Y	-0-					-0-
02	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	1605	1	29115	3	Y	-0-					-0-
03	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-	1868	1	34810	3	Y	-0-					-0-
04	39150	X	35013	-0-	-4137	-0-	1921	1	33092	3	Y	-0-					-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
11	29426	X	29426	-0-	-0-	-0-	1344	1	28082	3	Y	-0-					-0-
12	42661	X	42661	-0-	-0-	-0-	1998	1	40663	3	Y	-0-					-0-
01	35171	X	35171	-0-	-0-	-0-	1756	1	33415	3	Y	-0-					-0-
02	30605	X	30605	-0-	-0-	-0-	1599	1	29006	3	Y	-0-					-0-
03	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	1639	1	30545	3	Y	-0-					-0-
04	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	1564	1	26945	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	1319	1	27558	3	Y	-0-					-0-
12	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	1495	1	30424	3	Y	-0-					-0-
01	36214	X	36214	-0-	-0-	-0-	1808	1	34406	3	Y	-0-					-0-
02	38570	X	38570	-0-	-0-	-0-	2015	1	36555	3	Y	-0-					-0-
03	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	1549	1	28863	3	Y	-0-					-0-
04	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	1645	1	28344	3	Y	-0-					-0-

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
11	30968	X	30968	-0-	-0-	-0-	1414	1	29554	3	Y	-0-					-0-
12	39299	X	39299	-0-	-0-	-0-	1841	1	37458	3	Y	-0-					-0-
01	41770	X	41770	-0-	-0-	-0-	2086	1	39684	3	Y	-0-					-0-
02	31575	X	31575	-0-	-0-	-0-	1650	1	29925	3	Y	-0-					-0-
03	31992	X	30605	-0-	-1387	-0-	1559	1	29046	3	Y	-0-					-0-
04	44960	X	44960	-0-	-0-	-0-	2466	1	42494	3	Y	-0-					-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
11	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	705	1	14730	3	Y	-0-					-0-
12	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	736	1	14985	3	Y	-0-					-0-
01	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	733	1	13952	3	Y	-0-					-0-
02	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	808	1	14654	3	Y	-0-					-0-
03	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	874	1	16291	3	Y	-0-					-0-
04	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	866	1	14927	3	Y	-0-					-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
11	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	1039	1	21712	3	Y	-0-					-0-
12	38596	X	38596	-0-	-0-	-0-	1808	1	36788	3	Y	-0-					-0-
01	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	2105	1	40042	3	Y	-0-					-0-
02	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	1805	1	32739	3	Y	-0-					-0-
03	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	2039	1	38006	3	Y	-0-					-0-
04	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	1152	1	19851	3	Y	-0-					-0-

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
11	48972	X	48972	-0-	-0-	-0-	2237	1	46735	3	Y	-0-					-0-
12	50530	X	45892	-0-	-4638	-0-	2149	1	43743	3	Y	-0-					-0-
01	50530	X	39226	-0-	-11304	-0-	1959	1	37267	3	Y	-0-					-0-
02	45696	X	39089	-0-	-6607	-0-	2042	1	37047	3	Y	-0-					-0-
03	50592	X	25832	-0-	-24760	-0-	1315	1	24517	3	Y	-0-					-0-
04	48960	X	32199	-0-	-16761	-0-	1766	1	30433	3	Y	-0-					-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
11	14400	X	13636	-0-	-764	-0-	623	1	13013	3	Y	-0-					-0-
12	14880	X	14055	-0-	-825	-0-	658	1	13397	3	Y	-0-					-0-
01	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	760	1	14459	3	Y	-0-					-0-
02	12824	X	12806	-0-	-18	-0-	669	1	12137	3	Y	-0-					-0-
03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	768	1	14312	3	Y	-0-					-0-
04	14730	X	13630	-0-	-1100	-0-	748	1	12882	3	Y	-0-					-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
11	10890	X	9184	-0-	-1706	-0-	419	1	8765	3	Y	-0-					-0-
12	11253	X	10210	-0-	-1043	-0-	478	1	9732	3	Y	-0-					-0-
01	10571	X	9249	-0-	-1322	-0-	462	1	8787	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	7532	-0-	-1484	-0-	393	1	7139	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8571	-0-	-1225	-0-	436	1	8135	3	Y	-0-					-0-
04	9870	X	8536	-0-	-1334	-0-	468	1	8068	3	Y	-0-					-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 02/10/2026 TOTAL DEPTH 10980 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
11	37950	X	18725	-0-	-19225	-0-	855	1	17870	3	Y	-0-					-0-
12	39215	X	33100	-0-	-6115	-0-	1550	1	31550	3	Y	-0-					-0-
01	37479	X	20989	-0-	-16490	-0-	1048	1	19941	3	Y	-0-					-0-
02	32228	X	3357	-0-	-28871	-0-	175	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	31620	X	15223	-0-	-16397	-0-	775	1	14448	3	Y	-0-					-0-
04	32040	X	22926	-0-	-9114	-0-	1258	1	21668	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10974 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
11	39900	X	179	-0-	-39721	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	44333	X	44333	-0-	-0-	-0-	2076	1	42257	3	Y	-0-					-0-
01	41230	X	14133	-0-	-27097	-0-	706	1	13427	3	Y	-0-					-0-
02	33012	X	21	-0-	-32991	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	17174	X	11285	-0-	-5889	-0-	575	1	10710	3	Y	-0-					-0-
04	42900	X	23869	-0-	-19031	-0-	1309	1	22560	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/12/2026 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
11	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	646	1	13488	3	Y	-0-					-0-
12	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	642	1	13073	3	Y	-0-					-0-
01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	568	1	10806	3	Y	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	413	1	7700	3	Y	-0-					-0-
04	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	600	1	10345	3	Y	-0-					-0-

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
11	47524	X	47524	-0-	-0-	-0-	64	1	47460	3	N	-0-					-0-
12	47845	X	47845	-0-	-0-	-0-	27	1	47818	3	N	-0-					-0-
01	49114	X	49114	-0-	-0-	-0-	140	1	48974	3	N	-0-					-0-
02	45353	X	45353	-0-	-0-	-0-	349	1	45004	3	N	-0-					-0-
*03	48789	X	48789	-0-	-0-	-0-	315	1	48474	3	N	-0-					-0-
04	44919	X	44919	-0-	-0-	-0-	282	1	44637	3	N	-0-					-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
11	15690	X	14588	-0-	-1102	-0-	666	1	13922	3	Y	-0-					-0-
12	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	810	1	16476	3	Y	-0-					-0-
01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	820	1	15593	3	Y	-0-					-0-
02	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	722	1	13104	3	Y	-0-					-0-
03	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	868	1	16183	3	Y	-0-					-0-
04	16740	X	16300	-0-	-440	-0-	894	1	15406	3	Y	-0-					-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
11	36659	X	36659	-0-	-0-	-0-	50	1	36609	3	N	-0-					-0-
12	43379	X	43379	-0-	-0-	-0-	24	1	43355	3	N	-0-					-0-
01	40289	X	40289	-0-	-0-	-0-	115	1	40174	3	N	-0-					-0-
02	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	313	1	40381	3	N	-0-					-0-
*03	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	291	1	44842	3	N	-0-					-0-
04	33902	X	33902	-0-	-0-	-0-	212	1	33690	3	N	-0-					-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
11	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	1638	1	31684	3	Y	-0-					14
12	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	1465	1	26204	3	Y	-0-					14
01	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	1076	1	19484	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
02	31108	X	20923	-0-	-10185	-0-	1051	1	19872	3	Y	-0-					-0-
03	34441	X	20316	-0-	-14125	-0-	1091	1	19225	3	Y	-0-					-0-
04	33330	X	9942	-0-	-23388	-0-	541	1	9401	3	Y	-0-					-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
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
12	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					11
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	14	1			-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	16950	X	13967	-0-	-2983	-0-	686	1	13281	3	Y	-0-					57
12	15004	X	13600	-0-	-1404	-0-	720	1	12880	3	Y	-0-					57
01	15717	X	14143	-0-	-1574	-0-	740	1	13401	3	Y	2	59	1			-0-
							2	9									
02	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	932	1	17639	3	Y	-0-					-0-
03	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1035	1	18248	3	Y	-0-					-0-
04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	853	1	14842	3	Y	-0-					-0-

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
11	36120	X	32532	-0-	-3588	-0-	410	1	32122	3	Y	-0-					-0-
12	37324	X	31847	-0-	-5477	-0-	264	1	31583	3	Y	-0-					-0-
01	37324	X	30403	-0-	-6921	-0-	326	1	30077	3	Y	-0-					-0-
02	32788	X	26603	-0-	-6185	-0-	334	1	26269	3	Y	-0-					-0-
03	33635	X	30014	-0-	-3621	-0-	376	1	29638	3	Y	-0-					-0-
04	32520	X	27125	-0-	-5395	-0-	356	1	26769	3	Y	-0-					-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
11	25230	X	22133	-0-	-3097	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-					-0-
12	26257	X	23118	-0-	-3139	-0-	192	1	22926	3	Y	-0-					-0-
01	26257	X	20100	-0-	-6157	-0-	216	1	19884	3	Y	-0-					-0-
02	23716	X	19988	-0-	-3728	-0-	251	1	19737	3	Y	-0-					-0-
03	22878	X	20391	-0-	-2487	-0-	256	1	20135	3	Y	-0-					-0-
04	22380	X	20141	-0-	-2239	-0-	264	1	19877	3	Y	-0-					-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
11	58050	X	49730	-0-	-8320	-0-	627	1	49103	3	N	-0-					-0-
12	56358	X	43306	-0-	-13052	-0-	360	1	42946	3	N	-0-					-0-
01	55862	X	37505	-0-	-18357	-0-	402	1	37103	3	N	-0-					-0-
02	48776	X	46465	-0-	-2311	-0-	583	1	45882	3	N	-0-					-0-
*03	53475	X	51470	-0-	-2005	-0-	645	1	50825	3	N	-0-					-0-
04	49740	X	46947	-0-	-2793	-0-	615	1	46332	3	N	-0-					-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
11	47010	X	40175	-0-	-6835	-0-	507	1	39668	3	N	-0-					-0-
12	45973	X	34048	-0-	-11925	-0-	283	1	33765	3	N	-0-					-0-
01	44702	X	27228	-0-	-17474	-0-	292	1	26936	3	N	-0-					-0-
02	39480	X	38027	-0-	-1453	-0-	477	1	37550	3	N	-0-					-0-
*03	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	531	1	41820	3	N	-0-					-0-
04	40170	X	38648	-0-	-1522	-0-	507	1	38141	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

11	65310	X	59706	-0-	-5604	-0-	753	1	58953	3	N	-0-					-0-
12	63302	X	49714	-0-	-13588	-0-	413	1	49301	3	N	-0-					-0-
01	58931	X	35737	-0-	-23194	-0-	383	1	35354	3	N	-0-					-0-
02	55720	X	48415	-0-	-7305	-0-	607	1	47808	3	N	-0-					-0-
*03	61690	X	56944	-0-	-4746	-0-	714	1	56230	3	N	-0-					-0-
04	59700	X	53477	-0-	-6223	-0-	701	1	52776	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

11	65400	X	54047	-0-	-11353	-0-	681	1	53366	3	N	-0-					-0-
12	62403	X	44552	-0-	-17851	-0-	370	1	44182	3	N	-0-					-0-
01	58497	X	37741	-0-	-20756	-0-	405	1	37336	3	N	-0-					-0-
02	52836	X	52541	-0-	-295	-0-	659	1	51882	3	N	-0-					-0-
*03	58497	X	55905	-0-	-2592	-0-	701	1	55204	3	N	-0-					-0-
04	54060	X	50041	-0-	-4019	-0-	656	1	49385	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

11	84360	X	74824	-0-	-9536	-0-	102	1	74722	3	N	-0-					-0-
12	86645	X	76556	-0-	-10089	-0-	43	1	76513	3	N	-0-					-0-
01	84940	X	73384	-0-	-11556	-0-	210	1	73174	3	N	-0-					-0-
02	76720	X	62796	-0-	-13924	-0-	483	1	62313	3	N	-0-					-0-
03	81499	X	68545	-0-	-12954	-0-	443	1	68102	3	N	-0-					-0-
04	74820	X	67036	-0-	-7784	-0-	420	1	66616	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

11	87733	X	87733	-0-	-0-	-0-	119	1	87614	3	N	-0-					-0-
12	87868	X	87868	-0-	-0-	-0-	49	1	87819	3	N	-0-					-0-
01	98952	X	85000	-0-	-13952	-0-	243	1	84757	3	N	-0-					-0-
02	89376	X	72454	-0-	-16922	-0-	557	1	71897	3	N	-0-					-0-
03	98952	X	79516	-0-	-19436	-0-	514	1	79002	3	N	-0-					-0-
04	87720	X	75010	-0-	-12710	-0-	470	1	74540	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

11	107580	X	98112	-0-	-9468	-0-	133	1	97979	3	N	-0-					-0-
12	102672	X	96618	-0-	-6054	-0-	54	1	96564	3	N	-0-					-0-
01	104842	X	93098	-0-	-11744	-0-	266	1	92832	3	N	-0-					-0-
02	94696	X	80359	-0-	-14337	-0-	618	1	79741	3	N	-0-					-0-
03	104842	X	86152	-0-	-18690	-0-	556	1	85596	3	N	-0-					-0-
04	98100	X	83222	-0-	-14878	-0-	522	1	82700	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

11	69240	X	68715	-0-	-525	-0-	93	1	68622	3	N	-0-					-0-
12	69998	X	66951	-0-	-3047	-0-	38	1	66913	3	N	-0-					-0-
01	73067	X	67059	-0-	-6008	-0-	192	1	66867	3	N	-0-					-0-
02	65996	X	54920	-0-	-11076	-0-	423	1	54497	3	N	-0-					-0-
03	73067	X	61377	-0-	-11690	-0-	396	1	60981	3	N	-0-					-0-
04	68730	X	59924	-0-	-8806	-0-	376	1	59548	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	28710	X	27041	-0-	-1669	-0-	4003	1	22029	3	Y	917	832	1			183
							1009	9									
12	29667	X	19544	-0-	-10123	-0-	1811	1	17400	3	Y	303	390	1			96
							333	9									
01	29667	X	16592	-0-	-13075	-0-	760	1	15441	3	Y	355	400	1			51
							391	9									
02	25228	X	20920	-0-	-4308	-0-	1658	1	18770	3	Y	447	391	1			107
							492	9									
03	27931	X	26737	-0-	-1194	-0-	2544	1	23587	3	Y	551	566	1			92
							606	9									
04	27030	X	24419	-0-	-2611	-0-	2625	1	21197	3	Y	543	508	1			127
							597	9									

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 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
11	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	3000	1	16511	3	Y	281	259	1			56
							309	9									
12	21204	X	19545	-0-	-1659	-0-	1825	1	17530	3	Y	173	185	1			44
							190	9									
01	21204	X	19782	-0-	-1422	-0-	918	1	18673	3	Y	174	194	1			24
							191	9									
02	19152	X	18446	-0-	-706	-0-	1480	1	16760	3	Y	187	166	1			45
							206	9									
03	20491	X	18241	-0-	-2250	-0-	1757	1	16284	3	Y	182	196	1			31
							200	9									
04	19830	X	17961	-0-	-1869	-0-	1960	1	15823	3	Y	162	155	1			38
							178	9									

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 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
11	25410	X	19523	-0-	-5887	-0-	2973	1	16360	3	Y	173	166	1			38
							190	9									
12	26257	X	20783	-0-	-5474	-0-	1926	1	18504	3	Y	321	287	1			72
							353	9									
01	26257	X	22500	-0-	-3757	-0-	1035	1	21038	3	Y	388	407	1			53
							427	9									
02	21728	X	20607	-0-	-1121	-0-	1652	1	18704	3	Y	228	220	1			61
							251	9									
03	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	2199	1	20381	3	Y	267	281	1			47
							294	9									
04	21780	X	21000	-0-	-780	-0-	2290	1	18489	3	Y	201	197	1			51
							221	9									

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
11	29340	X	18561	-0-	-10779	-0-	2827	1	15558	3	Y	160	179	1			37
							176	9									
12	30318	X	21322	-0-	-8996	-0-	1977	1	18998	3	Y	315	284	1			68
							347	9									
01	30318	X	23345	-0-	-6973	-0-	1072	1	21801	3	Y	429	442	1			55
							472	9									
02	25172	X	21161	-0-	-4011	-0-	1684	1	19070	3	Y	370	336	1			89
							407	9									
03	23963	X	21989	-0-	-1974	-0-	2101	1	19481	3	Y	370	398	1			61
							407	9									
04	22590	X	20411	-0-	-2179	-0-	2203	1	17789	3	Y	381	357	1			85
							419	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	28890	X	25986	-0-	-2904	-0-	3967	1	21832	3	Y	170	171	1			36
							187	9									
12	29853	X	26969	-0-	-2884	-0-	2518	1	24197	3	Y	231	215	1			52
							254	9									
01	29853	X	25164	-0-	-4689	-0-	1167	1	23727	3	Y	245	265	1			32
							270	9									
02	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	2125	1	24064	3	Y	263	232	1			63
							289	9									
03	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	2824	1	26175	3	Y	230	253	1			40
							253	9									
04	26100	X	19494	-0-	-6606	-0-	2128	1	17179	3	Y	170	168	1			42
							187	9									

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
11	32790	X	26666	-0-	-6124	-0-	4065	1	22368	3	Y	212	215	1			48
							233	9									
12	33883	X	28003	-0-	-5880	-0-	2609	1	25067	3	Y	297	277	1			68
							327	9									
01	33883	X	28371	-0-	-5512	-0-	1312	1	26668	3	Y	355	376	1			47
							391	9									
02	28476	X	24337	-0-	-4139	-0-	1948	1	22055	3	Y	304	276	1			75
							334	9									
03	29822	X	26696	-0-	-3126	-0-	2566	1	23788	3	Y	311	333	1			53
							342	9									
04	27450	X	25402	-0-	-2048	-0-	2768	1	22353	3	Y	255	247	1			61
							281	9									

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
11	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	1703	1	35587	3	Y	-0-					-0-
12	31771	X	31771	-0-	-0-	-0-	1488	1	30283	3	Y	-0-					-0-
01	24738	X	19770	-0-	-4968	-0-	987	1	18783	3	Y	-0-					-0-
02	33488	X	7831	-0-	-25657	-0-	409	1	7422	3	Y	-0-					-0-
03	37076	X	19769	-0-	-17307	-0-	1007	1	18762	3	Y	-0-					-0-
04	35880	X	20870	-0-	-15010	-0-	1145	1	19725	3	Y	-0-					-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
11	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	1156	1	24159	3	Y	-0-					-0-
12	25761	X	22261	-0-	-3500	-0-	1043	1	21218	3	Y	-0-					-0-
01	25761	X	24141	-0-	-1620	-0-	1205	1	22936	3	Y	-0-					-0-
02	23632	X	17013	-0-	-6619	-0-	889	1	16124	3	Y	-0-					-0-
03	26164	X	24167	-0-	-1997	-0-	1231	1	22936	3	Y	-0-					-0-
04	25320	X	22730	-0-	-2590	-0-	1247	1	21483	3	Y	-0-					-0-

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
11	30480	X	28998	-0-	-1482	-0-	1324	1	27674	3	Y	-0-					-0-
12	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	1574	1	32025	3	Y	-0-					-0-
01	32953	X	28195	-0-	-4758	-0-	1408	1	26787	3	Y	-0-					-0-
02	29764	X	26996	-0-	-2768	-0-	1410	1	25586	3	Y	-0-					-0-
03	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	1534	1	28583	3	Y	-0-					-0-
04	32520	X	30238	-0-	-2282	-0-	1659	1	28579	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M 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
11	65730	X	49936	-0-	-15794	-0-	2281	1	47655	3	Y	-0-					-0-
12	67921	X	49731	-0-	-18190	-0-	2329	1	47402	3	Y	-0-					-0-
01	60078	X	46553	-0-	-13525	-0-	2325	1	44228	3	Y	-0-					-0-
02	52080	X	27663	-0-	-24417	-0-	1445	1	26218	3	Y	-0-					-0-
03	52204	X	45075	-0-	-7129	-0-	2295	1	42780	3	Y	-0-					-0-
04	49950	X	41836	-0-	-8114	-0-	2295	1	39541	3	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69450	X	60423	-0-	-9027	-0-	2760	1	57663	3	Y	-0-					-0-
12	71765	X	63735	-0-	-8030	-0-	2985	1	60750	3	Y	-0-					-0-
01	70959	X	64486	-0-	-6473	-0-	3220	1	61266	3	Y	-0-					-0-
02	61320	X	29984	-0-	-31336	-0-	1567	1	28417	3	Y	-0-					-0-
03	62434	X	60520	-0-	-1914	-0-	3082	1	57438	3	Y	-0-					-0-
04	62400	X	54592	-0-	-7808	-0-	2995	1	51597	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

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
11	60660	X	49416	-0-	-11244	-0-	623	1	48793	3	Y	-0-					-0-
12	60946	X	53129	-0-	-7817	-0-	441	1	52688	3	Y	-0-					-0-
01	59520	X	33326	-0-	-26194	-0-	357	1	32969	3	Y	-0-					-0-
02	60926	X	60926	-0-	-0-	-0-	764	1	60162	3	Y	-0-					-0-
03	52607	X	51725	-0-	-882	-0-	648	1	51077	3	Y	-0-					-0-
04	51420	X	46962	-0-	-4458	-0-	616	1	46346	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

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
11	58770	X	52203	-0-	-6567	-0-	658	1	51545	3	Y	-0-					-0-
12	71796	X	49093	-0-	-22703	-0-	408	1	48685	3	Y	-0-					-0-
01	71796	X	29679	-0-	-42117	-0-	318	1	29361	3	Y	-0-					-0-
02	64848	X	46679	-0-	-18169	-0-	585	1	46094	3	Y	-0-					-0-
03	59458	X	43009	-0-	-16449	-0-	539	1	42470	3	Y	-0-					-0-
04	52200	X	41354	-0-	-10846	-0-	542	1	40812	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

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
11	51600	X	45670	-0-	-5930	-0-	576	1	45094	3	Y	-0-					-0-
12	48670	X	44131	-0-	-4539	-0-	366	1	43765	3	Y	-0-					-0-
01	51026	X	42496	-0-	-8530	-0-	456	1	42040	3	Y	-0-					-0-
02	46088	X	44026	-0-	-2062	-0-	552	1	43474	3	Y	-0-					-0-
03	51026	X	49413	-0-	-1613	-0-	619	1	48794	3	Y	-0-					-0-
04	45902	X	45902	-0-	-0-	-0-	602	1	45281	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57480	X	55370	-0-	-2110	-0-	698	1	54672	3	Y	-0-					-0-
12	59861	X	57268	-0-	-2593	-0-	475	1	56793	3	Y	-0-					-0-
01	59861	X	59373	-0-	-488	-0-	637	1	58736	3	Y	-0-					-0-
02	54068	X	53324	-0-	-744	-0-	669	1	52655	3	Y	-0-					-0-
03	59447	X	59447	-0-	-0-	-0-	745	1	58702	3	Y	-0-					-0-
04	57450	X	55365	-0-	-2085	-0-	726	1	54639	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	65310	X	58078	-0-	-7232	-0-	732	1	57346	3	Y	-0-					-0-
12	66061	X	58339	-0-	-7722	-0-	484	1	57855	3	Y	-0-					-0-
01	64604	X	58124	-0-	-6480	-0-	623	1	57501	3	Y	-0-					-0-
02	56588	X	51324	-0-	-5264	-0-	644	1	50680	3	Y	-0-					-0-
03	61194	X	55606	-0-	-5588	-0-	697	1	54909	3	Y	-0-					-0-
04	58080	X	52947	-0-	-5133	-0-	694	1	52253	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

11	48720	X	36037	-0-	-12683	-0-	454	1	35583	3	Y	-0-					-0-
12	48918	X	38710	-0-	-10208	-0-	321	1	38389	3	Y	-0-					-0-
01	48546	X	36019	-0-	-12527	-0-	386	1	35633	3	Y	-0-					-0-
02	43848	X	33226	-0-	-10622	-0-	417	1	32809	3	Y	-0-					-0-
03	42470	X	42101	-0-	-369	-0-	528	1	41573	3	Y	-0-					-0-
04	38921	X	38921	-0-	-0-	-0-	510	1	38392	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

11	59370	X	57293	-0-	-2077	-0-	722	1	56571	3	Y	-0-					-0-
12	61225	X	57554	-0-	-3671	-0-	478	1	57076	3	Y	-0-					-0-
01	61225	X	57059	-0-	-4166	-0-	612	1	56447	3	Y	-0-					-0-
02	55300	X	50408	-0-	-4892	-0-	632	1	49776	3	Y	-0-					-0-
03	60605	X	54662	-0-	-5943	-0-	685	1	53977	3	Y	-0-					-0-
04	57300	X	52064	-0-	-5236	-0-	683	1	51381	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

11	50100	X	47682	-0-	-2418	-0-	601	1	47081	3	Y	-0-					-0-
12	51367	X	47606	-0-	-3761	-0-	395	1	47211	3	Y	-0-					-0-
01	51367	X	47334	-0-	-4033	-0-	508	1	46826	3	Y	-0-					-0-
02	46396	X	42198	-0-	-4198	-0-	529	1	41669	3	Y	-0-					-0-
03	50778	X	45381	-0-	-5397	-0-	569	1	44812	3	Y	-0-					-0-
04	47670	X	42738	-0-	-4932	-0-	560	1	42178	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

11	49020	X	41620	-0-	-7400	-0-	525	1	41095	3	Y	-0-					-0-
12	50654	X	40197	-0-	-10457	-0-	334	1	39863	3	Y	-0-					-0-
01	49259	X	37461	-0-	-11798	-0-	402	1	37059	3	Y	-0-					-0-
02	42448	X	32468	-0-	-9980	-0-	407	1	32061	3	Y	-0-					-0-
03	44268	X	37457	-0-	-6811	-0-	469	1	36988	3	Y	-0-					-0-
04	41610	X	38288	-0-	-3322	-0-	502	1	37768	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

11	59700	X	50951	-0-	-8749	-0-	642	1	50309	3	Y	-0-					-0-
12	59117	X	42431	-0-	-16686	-0-	352	1	42079	3	Y	-0-					-0-
01	56389	X	52859	-0-	-3530	-0-	567	1	52292	3	Y	-0-					-0-
02	50456	X	48525	-0-	-1931	-0-	609	1	47916	3	Y	-0-					-0-
03	54219	X	50056	-0-	-4163	-0-	627	1	49429	3	Y	-0-					-0-
04	51150	X	44875	-0-	-6275	-0-	588	1	44287	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51684	X	51684	-0-	-0-	-0-	652	1	51032	3	Y	-0-			-0-
12	51553	X	38574	-0-	-12979	-0-	320	1	38254	3	Y	-0-			-0-
01	50096	X	46998	-0-	-3098	-0-	504	1	46494	3	Y	-0-			-0-
02	48244	X	35509	-0-	-12735	-0-	445	1	35064	3	Y	-0-			-0-
03	53413	X	36827	-0-	-16586	-0-	462	1	36365	3	Y	-0-			-0-
04	51690	X	37475	-0-	-14215	-0-	491	1	36984	3	Y	-0-			-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
11	64890	X	54166	-0-	-10724	-0-	683	1	53483	3	Y	-0-			-0-
12	67053	X	55429	-0-	-11624	-0-	460	1	54969	3	Y	-0-			-0-
01	63457	X	54037	-0-	-9420	-0-	580	1	53457	3	Y	-0-			-0-
02	52248	X	47724	-0-	-4524	-0-	598	1	47126	3	Y	-0-			-0-
03	56823	X	49671	-0-	-7152	-0-	622	1	49049	3	Y	-0-			-0-
04	54180	X	47138	-0-	-7042	-0-	618	1	46520	3	Y	-0-			-0-

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
11	54810	X	47516	-0-	-7294	-0-	599	1	46917	3	Y	-0-			-0-
12	55304	X	47800	-0-	-7504	-0-	397	1	47403	3	Y	-0-			-0-
01	53568	X	47867	-0-	-5701	-0-	513	1	47354	3	Y	-0-			-0-
02	46984	X	43207	-0-	-3777	-0-	542	1	42665	3	Y	-0-			-0-
03	50344	X	43625	-0-	-6719	-0-	547	1	43078	3	Y	-0-			-0-
04	47520	X	37892	-0-	-9628	-0-	497	1	37395	3	Y	-0-			-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
11	59190	X	50960	-0-	-8230	-0-	642	1	50318	3	Y	-0-			-0-
12	61163	X	49808	-0-	-11355	-0-	414	1	49394	3	Y	-0-			-0-
01	61163	X	48529	-0-	-12634	-0-	521	1	48008	3	Y	-0-			-0-
02	50344	X	43120	-0-	-7224	-0-	541	1	42579	3	Y	-0-			-0-
03	53661	X	46101	-0-	-7560	-0-	578	1	45523	3	Y	-0-			-0-
04	50970	X	41085	-0-	-9885	-0-	539	1	40546	3	Y	-0-			-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
11	64110	X	53124	-0-	-10986	-0-	670	1	52454	3	Y	-0-			-0-
12	66247	X	44073	-0-	-22174	-0-	366	1	43707	3	Y	-0-			-0-
01	63395	X	56469	-0-	-6926	-0-	606	1	55863	3	Y	-0-			-0-
02	53200	X	45736	-0-	-7464	-0-	574	1	45162	3	Y	-0-			-0-
03	56203	X	51659	-0-	-4544	-0-	647	1	51012	3	Y	-0-			-0-
04	54660	X	49343	-0-	-5317	-0-	647	1	48696	3	Y	-0-			-0-

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
11	81450	X	70368	-0-	-11082	-0-	887	1	69481	3	Y	-0-			-0-
12	84165	X	71882	-0-	-12283	-0-	597	1	71285	3	Y	-0-			-0-
01	79391	X	71342	-0-	-8049	-0-	765	1	70577	3	Y	-0-			-0-
02	67508	X	64005	-0-	-3503	-0-	803	1	63202	3	Y	-0-			-0-
03	73408	X	70979	-0-	-2429	-0-	890	1	70089	3	Y	-0-			-0-
04	70380	X	68742	-0-	-1638	-0-	901	1	67841	3	Y	-0-			-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
11	126810	X	118898	-0-	-7912	-0-	1499	1	117399	3	Y	-0-			-0-
12	130758	X	121467	-0-	-9291	-0-	1008	1	120459	3	Y	-0-			-0-
01	130758	X	123311	-0-	-7447	-0-	1323	1	121988	3	Y	-0-			-0-
02	115472	X	108684	-0-	-6788	-0-	1363	1	107321	3	Y	-0-			-0-
03	125209	X	117564	-0-	-7645	-0-	1473	1	116091	3	Y	-0-			-0-
04	119340	X	112454	-0-	-6886	-0-	1474	1	110980	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66030	X	55301	-0-	-10729	-0-	697	1	54604	3	Y	-0-					-0-
12	65441	X	46493	-0-	-18948	-0-	386	1	46107	3	Y	-0-					-0-
01	62713	X	56689	-0-	-6024	-0-	608	1	56081	3	Y	-0-					-0-
02	55328	X	50008	-0-	-5320	-0-	627	1	49381	3	Y	-0-					-0-
03	59768	X	55707	-0-	-4061	-0-	698	1	55009	3	Y	-0-					-0-
04	55290	X	47653	-0-	-7637	-0-	625	1	47028	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65340	X	54638	-0-	-10702	-0-	54638	2			Y	-0-					-0-
12	67518	X	54153	-0-	-13365	-0-	49	1	54104	2	Y	-0-					-0-
01	61628	X	52021	-0-	-9607	-0-	281	1	51740	2	Y	-0-					-0-
02	54096	X	45632	-0-	-8464	-0-	440	1	45192	2	Y	-0-					-0-
03	58063	X	49223	-0-	-8840	-0-	693	1	48530	2	Y	-0-					-0-
04	54630	X	45621	-0-	-9009	-0-	483	1	45138	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61950	X	48571	-0-	-13379	-0-	48571	2			Y	-0-					-0-
12	58869	X	48592	-0-	-10277	-0-	44	1	48548	2	Y	-0-					-0-
01	55769	X	47198	-0-	-8571	-0-	255	1	46943	2	Y	-0-					-0-
02	48580	X	40957	-0-	-7623	-0-	395	1	40562	2	Y	-0-					-0-
03	51801	X	47439	-0-	-4362	-0-	668	1	46771	2	Y	-0-					-0-
04	48570	X	44505	-0-	-4065	-0-	471	1	44034	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80460	X	68009	-0-	-12451	-0-	857	1	67152	3	Y	-0-					-0-
12	79360	X	67985	-0-	-11375	-0-	564	1	67421	3	Y	-0-					-0-
01	78647	X	64853	-0-	-13794	-0-	696	1	64157	3	Y	-0-					-0-
02	70812	X	53478	-0-	-17334	-0-	671	1	52807	3	Y	-0-					-0-
03	72602	X	59330	-0-	-13272	-0-	744	1	58586	3	Y	-0-					-0-
04	68010	X	54742	-0-	-13268	-0-	718	1	54024	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91830	X	81243	-0-	-10587	-0-	1024	1	80219	3	Y	-0-					-0-
12	93248	X	80724	-0-	-12524	-0-	670	1	80054	3	Y	-0-					-0-
01	91481	X	77453	-0-	-14028	-0-	831	1	76622	3	Y	-0-					-0-
02	80696	X	67063	-0-	-13633	-0-	841	1	66222	3	Y	-0-					-0-
03	86397	X	74216	-0-	-12181	-0-	930	1	73286	3	Y	-0-					-0-
04	81240	X	69755	-0-	-11485	-0-	914	1	68841	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100230	X	89172	-0-	-11058	-0-	1124	1	88048	3	Y	-0-					-0-
12	99231	X	89209	-0-	-10022	-0-	741	1	88468	3	Y	-0-					-0-
01	99231	X	86138	-0-	-13093	-0-	924	1	85214	3	Y	-0-					-0-
02	87640	X	74913	-0-	-12727	-0-	939	1	73974	3	Y	-0-					-0-
03	94395	X	82776	-0-	-11619	-0-	1037	1	81739	3	Y	-0-					-0-
04	89160	X	78464	-0-	-10696	-0-	1029	1	77435	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 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
11	66570	X	56877	-0-	-9693	-0-	717	1	56160	3	Y	-0-					-0-
12	68789	X	47733	-0-	-21056	-0-	396	1	47337	3	Y	-0-					-0-
01	66464	X	56307	-0-	-10157	-0-	604	1	55703	3	Y	-0-					-0-
02	56252	X	48342	-0-	-7910	-0-	606	1	47736	3	Y	-0-					-0-
03	59861	X	48514	-0-	-11347	-0-	608	1	47906	3	Y	-0-					-0-
04	56880	X	45526	-0-	-11354	-0-	597	1	44929	3	Y	-0-					-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
11	67542	X	67542	-0-	-0-	-0-	852	1	66690	3	Y	-0-			-0-
12	73656	X	56340	-0-	-17316	-0-	468	1	55872	3	Y	-0-			-0-
01	73656	X	63137	-0-	-10519	-0-	677	1	62460	3	Y	-0-			-0-
02	66528	X	53997	-0-	-12531	-0-	677	1	53320	3	Y	-0-			-0-
03	73377	X	57043	-0-	-16334	-0-	715	1	56328	3	Y	-0-			-0-
04	67530	X	53822	-0-	-13708	-0-	706	1	53116	3	Y	-0-			-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
11	54473	X	54473	-0-	-0-	-0-	687	1	53786	3	Y	-0-			-0-
12	57164	X	54219	-0-	-2945	-0-	450	1	53769	3	Y	-0-			-0-
01	59365	X	53221	-0-	-6144	-0-	571	1	52650	3	Y	-0-			-0-
02	53620	X	45689	-0-	-7931	-0-	573	1	45116	3	Y	-0-			-0-
03	59365	X	46178	-0-	-13187	-0-	579	1	45599	3	Y	-0-			-0-
04	54480	X	43608	-0-	-10872	-0-	572	1	43036	3	Y	-0-			-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
11	43260	X	43260	-0-	-0-	-0-	545	1	42715	3	Y	-0-			-0-
12	49197	X	35993	-0-	-13204	-0-	299	1	35694	3	Y	-0-			-0-
01	49197	X	39441	-0-	-9756	-0-	423	1	39018	3	Y	-0-			-0-
02	44436	X	33671	-0-	-10765	-0-	422	1	33249	3	Y	-0-			-0-
03	47926	X	36400	-0-	-11526	-0-	456	1	35944	3	Y	-0-			-0-
04	43260	X	33936	-0-	-9324	-0-	445	1	33491	3	Y	-0-			-0-

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
11	66294	X	66294	-0-	-0-	-0-	836	1	65458	3	Y	-0-			-0-
12	70246	X	65335	-0-	-4911	-0-	542	1	64793	3	Y	-0-			-0-
01	71207	X	61876	-0-	-9331	-0-	664	1	61212	3	Y	-0-			-0-
02	64316	X	54370	-0-	-9946	-0-	682	1	53688	3	Y	-0-			-0-
03	71207	X	58679	-0-	-12528	-0-	735	1	57944	3	Y	-0-			-0-
04	66300	X	55524	-0-	-10776	-0-	728	1	54796	3	Y	-0-			-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
11	41760	X	40189	-0-	-1571	-0-	507	1	39682	3	Y	-0-			-0-
12	44175	X	38707	-0-	-5468	-0-	321	1	38386	3	Y	-0-			-0-
01	44175	X	41559	-0-	-2616	-0-	446	1	41113	3	Y	-0-			-0-
02	39900	X	35435	-0-	-4465	-0-	444	1	34991	3	Y	-0-			-0-
03	43896	X	37053	-0-	-6843	-0-	464	1	36589	3	Y	-0-			-0-
04	40230	X	34521	-0-	-5709	-0-	453	1	34068	3	Y	-0-			-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
11	50160	X	39971	-0-	-10189	-0-	1826	1	38145	3	Y	-0-			-0-
12	47492	X	39608	-0-	-7884	-0-	1855	1	37753	3	Y	-0-			-0-
01	47492	X	38093	-0-	-9399	-0-	1902	1	36191	3	Y	-0-			-0-
02	42896	X	31963	-0-	-10933	-0-	1670	1	30293	3	Y	-0-			-0-
03	41292	X	38394	-0-	-2898	-0-	1955	1	36439	3	Y	-0-			-0-
04	39960	X	31611	-0-	-8349	-0-	1734	1	29877	3	Y	-0-			-0-

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
11	62640	X	60176	-0-	-2464	-0-	2748	1	57428	3	Y	-0-			-0-
12	69626	X	61698	-0-	-7928	-0-	2890	1	58808	3	Y	-0-			-0-
01	69626	X	66606	-0-	-3020	-0-	3326	1	63280	3	Y	-0-			-0-
02	62888	X	56565	-0-	-6323	-0-	2955	1	53610	3	Y	-0-			-0-
03	64883	X	63200	-0-	-1683	-0-	3218	1	59982	3	Y	-0-			-0-
04	64470	X	63578	-0-	-892	-0-	3488	1	60090	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	63693	X	63693	-0-	-0-	-0-	2909	1	60784	3	Y	-0-					-0-
12	71982	X	63647	-0-	-8335	-0-	2981	1	60666	3	Y	-0-					-0-
01	71982	X	67266	-0-	-4716	-0-	3359	1	63907	3	Y	-0-					-0-
02	65016	X	57241	-0-	-7775	-0-	2991	1	54250	3	Y	-0-					-0-
03	65813	X	62937	-0-	-2876	-0-	3205	1	59732	3	Y	-0-					-0-
04	65444	X	65444	-0-	-0-	-0-	3590	1	61854	3	Y	-0-					-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
11	80390	X	80390	-0-	-0-	-0-	3672	1	76718	3	Y	-0-					-0-
12	83917	X	76702	-0-	-7215	-0-	3593	1	73109	3	Y	-0-					-0-
01	84165	X	77946	-0-	-6219	-0-	3892	1	74054	3	Y	-0-					-0-
02	76020	X	64475	-0-	-11545	-0-	3369	1	61106	3	Y	-0-					-0-
03	84165	X	73351	-0-	-10814	-0-	3735	1	69616	3	Y	-0-					-0-
04	80400	X	71419	-0-	-8981	-0-	3918	1	67501	3	Y	-0-					-0-

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
11	68946	X	68946	-0-	-0-	-0-	3149	1	65797	3	Y	-0-					-0-
12	69626	X	66672	-0-	-2954	-0-	3123	1	63549	3	Y	-0-					-0-
01	69626	X	66423	-0-	-3203	-0-	3317	1	63106	3	Y	-0-					-0-
02	64344	X	54672	-0-	-9672	-0-	2857	1	51815	3	Y	-0-					-0-
03	71238	X	63168	-0-	-8070	-0-	3217	1	59951	3	Y	-0-					-0-
04	68940	X	63395	-0-	-5545	-0-	3478	1	59917	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71010	X	65478	-0-	-5532	-0-	2991	1	62487	3	Y	-0-					-0-
12	73377	X	63683	-0-	-9694	-0-	2983	1	60700	3	Y	-0-					-0-
01	73377	X	62151	-0-	-11226	-0-	3103	1	59048	3	Y	-0-					-0-
02	64624	X	48923	-0-	-15701	-0-	2556	1	46367	3	Y	-0-					-0-
03	69037	X	50696	-0-	-18341	-0-	2582	1	48114	3	Y	-0-					-0-
04	65490	X	54984	-0-	-10506	-0-	3016	1	51968	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	24	-0-	-426	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

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
11	42720	X	38813	-0-	-3907	-0-	5954	1	32763	3	N	87	71	1			21
							96	9									
12	42873	X	39091	-0-	-3782	-0-	3676	1	35319	3	N	87	80	1			28
							96	9									
01	42563	X	38244	-0-	-4319	-0-	1789	1	36360	3	N	86	107	1			7
							95	9									
02	37268	X	33966	-0-	-3302	-0-	2749	1	31134	3	N	75	69	1			13
							83	9									
03	40207	X	36978	-0-	-3229	-0-	3591	1	33292	3	N	86	90	1			9
							95	9									
04	38820	X	35110	-0-	-3710	-0-	3860	1	31164	3	N	78	60	1			23
							86	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	39930	X	36001	-0-	-3929	-0-	5498	1	30255	3	N	225	183	1			63
							248	9									
12	38533	X	36008	-0-	-2525	-0-	3371	1	32394	3	N	221	203	1			81
							243	9									
01	38533	X	34268	-0-	-4265	-0-	1596	1	32448	3	N	204	259	1			26
							224	9									
02	33600	X	29498	-0-	-4102	-0-	2377	1	26916	3	N	186	170	1			42
							205	9									
03	37200	X	27529	-0-	-9671	-0-	2661	1	24670	3	N	180	195	1			27
							198	9									
04	36000	X	30143	-0-	-5857	-0-	3296	1	26616	3	N	210	160	1			71
							231	9									

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
11	28080	X	25712	-0-	-2368	-0-	3943	1	21699	3	N	64	52	1			19
							70	9									
12	29016	X	24873	-0-	-4143	-0-	2337	1	22453	3	N	75	66	1			28
							83	9									
01	29016	X	23059	-0-	-5957	-0-	1077	1	21887	3	N	86	103	1			11
							95	9									
02	25816	X	21687	-0-	-4129	-0-	1755	1	19871	3	N	55	52	1			14
							61	9									
03	27497	X	22384	-0-	-5113	-0-	2173	1	20149	3	N	56	60	1			10
							62	9									
04	25710	X	23408	-0-	-2302	-0-	2572	1	20763	3	N	66	51	1			23
							73	9									

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62730	X	51221	-0-	-11509	-0-	646	1	50575	3	Y	-0-					-0-
12	63643	X	50262	-0-	-13381	-0-	417	1	49845	3	Y	-0-					-0-
01	59210	X	48180	-0-	-11030	-0-	517	1	47663	3	Y	-0-					-0-
02	52584	X	45436	-0-	-7148	-0-	570	1	44866	3	Y	-0-					-0-
03	53878	X	51856	-0-	-2022	-0-	650	1	51206	3	Y	-0-					-0-
04	51210	X	48504	-0-	-2706	-0-	636	1	47868	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54510	X	52887	-0-	-1623	-0-	667	1	52220	3	Y	-0-					-0-
12	46996	X	44075	-0-	-2921	-0-	366	1	43709	3	Y	-0-					-0-
01	46996	X	39314	-0-	-7682	-0-	422	1	38892	3	Y	-0-					-0-
02	49364	X	39604	-0-	-9760	-0-	497	1	39107	3	Y	-0-					-0-
03	54653	X	49754	-0-	-4899	-0-	624	1	49130	3	Y	-0-					-0-
04	52890	X	45297	-0-	-7593	-0-	594	1	44703	3	Y	-0-					-0-

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
11	62700	X	54297	-0-	-8403	-0-	685	1	53612	3	Y	-0-					-0-
12	63085	X	51665	-0-	-11420	-0-	429	1	51236	3	Y	-0-					-0-
01	61163	X	51902	-0-	-9261	-0-	557	1	51345	3	Y	-0-					-0-
02	55244	X	46834	-0-	-8410	-0-	587	1	46247	3	Y	-0-					-0-
03	57141	X	57141	-0-	-0-	-0-	716	1	56425	3	Y	-0-					-0-
04	54300	X	52700	-0-	-1600	-0-	691	1	52009	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	59280	X	51192	-0-	-8088	-0-	645	1	50547	3	Y	-0-					-0-
12	58683	X	52783	-0-	-5900	-0-	438	1	52345	3	Y	-0-					-0-
01	58683	X	48400	-0-	-10283	-0-	519	1	47881	3	Y	-0-					-0-
02	53004	X	45811	-0-	-7193	-0-	574	1	45237	3	Y	-0-					-0-
03	55951	X	55951	-0-	-0-	-0-	701	1	55250	3	Y	-0-					-0-
04	51834	X	51834	-0-	-0-	-0-	680	1	51154	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

11	75060	X	65004	-0-	-10056	-0-	820	1	64184	3	Y	-0-					-0-
12	77562	X	62130	-0-	-15432	-0-	516	1	61614	3	Y	-0-					-0-
01	75144	X	60799	-0-	-14345	-0-	652	1	60147	3	Y	-0-					-0-
02	66668	X	52642	-0-	-14026	-0-	660	1	51982	3	Y	-0-					-0-
03	70432	X	62491	-0-	-7941	-0-	783	1	61708	3	Y	-0-					-0-
04	65010	X	58444	-0-	-6566	-0-	766	1	57678	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

11	27210	X	18833	-0-	-8377	-0-	237	1	18596	3	Y	-0-					-0-
12	24955	X	17299	-0-	-7656	-0-	144	1	17155	3	Y	-0-					-0-
01	24955	X	20169	-0-	-4786	-0-	216	1	19953	3	Y	-0-					-0-
02	22540	X	22024	-0-	-516	-0-	276	1	21748	3	Y	-0-					-0-
03	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	287	1	22641	3	Y	-0-					-0-
04	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	306	1	23035	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

11	19770	X	14259	-0-	-5511	-0-	180	1	14079	3	Y	-0-					-0-
12	19530	X	13507	-0-	-6023	-0-	112	1	13395	3	Y	-0-					-0-
01	16430	X	12406	-0-	-4024	-0-	133	1	12273	3	Y	-0-					-0-
02	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	251	1	19759	3	Y	-0-					-0-
03	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	228	1	17999	3	Y	-0-					-0-
04	14250	X	13793	-0-	-457	-0-	181	1	13612	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

11	21630	X	18297	-0-	-3333	-0-	231	1	18066	3	Y	-0-					-0-
12	23188	X	18961	-0-	-4227	-0-	157	1	18804	3	Y	-0-					-0-
01	23188	X	18009	-0-	-5179	-0-	193	1	17816	3	Y	-0-					-0-
02	20944	X	20634	-0-	-310	-0-	259	1	20375	3	Y	-0-					-0-
03	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	303	1	23895	3	Y	-0-					-0-
04	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	296	1	22272	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

11	98010	X	97678	-0-	-332	-0-	1231	1	96447	3	N	-0-					-0-
12	105896	X	94878	-0-	-11018	-0-	788	1	94090	3	N	-0-					-0-
01	105989	X	92055	-0-	-13934	-0-	987	1	91068	3	N	-0-					-0-
02	95732	X	84074	-0-	-11658	-0-	1054	1	83020	3	N	-0-					-0-
*03	105989	X	95893	-0-	-10096	-0-	1202	1	94691	3	N	-0-					-0-
04	97680	X	89069	-0-	-8611	-0-	1168	1	87901	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

11	105631	X	105631	-0-	-0-	-0-	1332	1	104299	3	N	-0-					-0-
12	112158	X	102871	-0-	-9287	-0-	854	1	102017	3	N	-0-					-0-
01	112964	X	99937	-0-	-13027	-0-	1072	1	98865	3	N	-0-					-0-
02	102032	X	88152	-0-	-13880	-0-	1105	1	87047	3	N	-0-					-0-
*03	112964	X	95089	-0-	-17875	-0-	1192	1	93897	3	N	-0-					-0-
04	105630	X	89245	-0-	-16385	-0-	1170	1	88075	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	29520	X	25886	-0-	-3634	-0-	326	1	25560	3	Y	-0-			-0-
12	30504	X	24376	-0-	-6128	-0-	202	1	24174	3	Y	-0-			-0-
01	30504	X	19986	-0-	-10518	-0-	214	1	19772	3	Y	-0-			-0-
02	25508	X	24732	-0-	-776	-0-	310	1	24422	3	Y	-0-			-0-
03	28241	X	21178	-0-	-7063	-0-	265	1	20913	3	Y	-0-			-0-
04	25890	X	20146	-0-	-5744	-0-	264	1	19882	3	Y	-0-			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

11	32940	X	30832	-0-	-2108	-0-	389	1	30443	3	Y	-0-			-0-
12	34038	X	27405	-0-	-6633	-0-	228	1	27177	3	Y	-0-			-0-
01	34038	X	26151	-0-	-7887	-0-	281	1	25870	3	Y	-0-			-0-
02	30156	X	26757	-0-	-3399	-0-	336	1	26421	3	Y	-0-			-0-
03	33387	X	25546	-0-	-7841	-0-	320	1	25226	3	Y	-0-			-0-
04	30840	X	27017	-0-	-3823	-0-	354	1	26663	3	Y	-0-			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

11	28650	X	26162	-0-	-2488	-0-	330	1	25832	3	Y	-0-			-0-
12	29605	X	25072	-0-	-4533	-0-	208	1	24864	3	Y	-0-			-0-
01	29605	X	23459	-0-	-6146	-0-	252	1	23207	3	Y	-0-			-0-
02	26348	X	22281	-0-	-4067	-0-	279	1	22002	3	Y	-0-			-0-
03	27931	X	22501	-0-	-5430	-0-	282	1	22219	3	Y	-0-			-0-
04	26160	X	22280	-0-	-3880	-0-	292	1	21988	3	Y	-0-			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

11	36360	X	35191	-0-	-1169	-0-	444	1	34747	3	Y	-0-			-0-
12	36859	X	29997	-0-	-6862	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-			-0-
01	35588	X	28475	-0-	-7113	-0-	305	1	28170	3	Y	-0-			-0-
02	32844	X	29566	-0-	-3278	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-			-0-
03	36363	X	29767	-0-	-6596	-0-	373	1	29394	3	Y	-0-			-0-
04	35190	X	26928	-0-	-8262	-0-	353	1	26575	3	Y	-0-			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

11	33300	X	31525	-0-	-1775	-0-	397	1	31128	3	Y	-0-			-0-
12	34410	X	29347	-0-	-5063	-0-	244	1	29103	3	Y	-0-			-0-
01	35030	X	26503	-0-	-8527	-0-	284	1	26219	3	Y	-0-			-0-
02	31640	X	26500	-0-	-5140	-0-	332	1	26168	3	Y	-0-			-0-
03	35030	X	26627	-0-	-8403	-0-	334	1	26293	3	Y	-0-			-0-
04	31530	X	25647	-0-	-5883	-0-	336	1	25311	3	Y	-0-			-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

11	64890	X	54093	-0-	-10797	-0-	682	1	53411	3	N	-0-			-0-
12	63457	X	53241	-0-	-10216	-0-	442	1	52799	3	N	-0-			-0-
01	62062	X	54677	-0-	-7385	-0-	585	1	54092	3	N	-0-			-0-
02	55888	X	33052	-0-	-22836	-0-	414	1	32638	3	N	-0-			-0-
03	61588	X	61588	-0-	-0-	-0-	772	1	60816	3	N	-0-			-0-
04	54090	X	47432	-0-	-6658	-0-	622	1	46810	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

11	105000	X	101966	-0-	-3034	-0-	1286	1	100680	3	N	-0-			-0-
12	107415	X	103605	-0-	-3810	-0-	860	1	102745	3	N	-0-			-0-
01	108128	X	101544	-0-	-6584	-0-	1089	1	100455	3	N	-0-			-0-
02	97664	X	90511	-0-	-7153	-0-	1135	1	89376	3	N	-0-			-0-
*03	108128	X	97433	-0-	-10695	-0-	1221	1	96212	3	N	-0-			-0-
04	101970	X	92392	-0-	-9578	-0-	1211	1	91181	3	N	-0-			-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
11	40683	X	40683	-0-	-0-	-0-	513	1	40170	3	N	-0-					-0-
12	54188	X	40525	-0-	-13663	-0-	336	1	40189	3	N	-0-					-0-
01	54188	X	38694	-0-	-15494	-0-	415	1	38279	3	N	-0-					-0-
02	48944	X	31958	-0-	-16986	-0-	401	1	31557	3	N	-0-					-0-
*03	46345	X	34074	-0-	-12271	-0-	427	1	33647	3	N	-0-					-0-
04	40680	X	32646	-0-	-8034	-0-	428	1	32218	3	N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

11	78660	X	72451	-0-	-6209	-0-	913	1	71538	3	Y	-0-					-0-
12	82243	X	57107	-0-	-25136	-0-	474	1	56633	3	Y	-0-					-0-
01	82243	X	73594	-0-	-8649	-0-	789	1	72805	3	Y	-0-					-0-
02	74284	X	55834	-0-	-18450	-0-	700	1	55134	3	Y	-0-					-0-
03	77717	X	62150	-0-	-15567	-0-	779	1	61371	3	Y	-0-					-0-
04	72450	X	52943	-0-	-19507	-0-	694	1	52249	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

11	74520	X	63456	-0-	-11064	-0-	800	1	62656	3	Y	-0-					-0-
12	71672	X	53817	-0-	-17855	-0-	447	1	53370	3	Y	-0-					-0-
01	71672	X	68738	-0-	-2934	-0-	737	1	68001	3	Y	-0-					-0-
02	62776	X	51304	-0-	-11472	-0-	643	1	50661	3	Y	-0-					-0-
03	66805	X	57020	-0-	-9785	-0-	715	1	56305	3	Y	-0-					-0-
04	66510	X	55988	-0-	-10522	-0-	734	1	55254	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

11	83850	X	72207	-0-	-11643	-0-	910	1	71297	3	Y	-0-					-0-
12	82553	X	60699	-0-	-21854	-0-	504	1	60195	3	Y	-0-					-0-
01	82553	X	74969	-0-	-7584	-0-	804	1	74165	3	Y	-0-					-0-
02	69328	X	65372	-0-	-3956	-0-	820	1	64552	3	Y	-0-					-0-
03	74617	X	72220	-0-	-2397	-0-	905	1	71315	3	Y	-0-					-0-
04	72540	X	65382	-0-	-7158	-0-	857	1	64525	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 04/03/2026 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

11	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
12	28985	X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	-0-					-0-
01	28985	X	7	-0-	-28978	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	26180	X	-0-	-0-	-26180	-0-					Y	-0-					-0-
03	25916	X	8	-0-	-25908	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	47134	X	47134	-0-	-0-	-0-	1656	1	45478	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

11	69420	X	48328	-0-	-21092	-0-	3414	1	44914	3	Y	-0-					-0-
12	74183	X	56	-0-	-74127	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	74183	X	7	-0-	-74176	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	67004	X	-0-	-0-	-67004	-0-					Y	-0-					-0-
03	62062	X	7	-0-	-62055	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	48330	X	45414	-0-	-2916	-0-	1596	1	43818	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

11	25260	X	21440	-0-	-3820	-0-	270	1	21170	3	Y	-0-					-0-
12	26102	X	22503	-0-	-3599	-0-	187	1	22316	3	Y	-0-					-0-
01	26102	X	19543	-0-	-6559	-0-	210	1	19333	3	Y	-0-					-0-
02	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	298	1	23481	3	Y	-0-					-0-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	320	1	25207	3	Y	-0-					-0-
04	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	335	1	25192	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	69510	X	60183	-0-	-9327	-0-	759	1	59424	3	Y	-0-					-0-
12	68727	X	55142	-0-	-13585	-0-	458	1	54684	3	Y	-0-					-0-
01	68727	X	58287	-0-	-10440	-0-	625	1	57662	3	Y	-0-					-0-
02	60396	X	53692	-0-	-6704	-0-	673	1	53019	3	Y	-0-					-0-
03	65627	X	58358	-0-	-7269	-0-	731	1	57627	3	Y	-0-					-0-
04	60180	X	55167	-0-	-5013	-0-	723	1	54444	3	Y	-0-					-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
11	136050	X	125990	-0-	-10060	-0-	1588	1	124402	3	Y	-0-					-0-
12	133889	X	118534	-0-	-15355	-0-	984	1	117550	3	Y	-0-					-0-
01	128216	X	111615	-0-	-16601	-0-	1197	1	110418	3	Y	-0-					-0-
02	117600	X	100073	-0-	-17527	-0-	1255	1	98818	3	Y	-0-					-0-
03	130200	X	107621	-0-	-22579	-0-	1349	1	106272	3	Y	-0-					-0-
04	126000	X	102184	-0-	-23816	-0-	1340	1	100844	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	76530	X	65518	-0-	-11012	-0-	826	1	64692	3	Y	-0-					-0-
12	72912	X	63614	-0-	-9298	-0-	528	1	63086	3	Y	-0-					-0-
01	71734	X	62516	-0-	-9218	-0-	671	1	61845	3	Y	-0-					-0-
02	62916	X	57492	-0-	-5424	-0-	721	1	56771	3	Y	-0-					-0-
03	69657	X	61909	-0-	-7748	-0-	776	1	61133	3	Y	-0-					-0-
04	65520	X	59744	-0-	-5776	-0-	783	1	58961	3	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	68490	X	55115	-0-	-13375	-0-	695	1	54420	3	Y	-0-					-0-
12	70773	X	55147	-0-	-15626	-0-	458	1	54689	3	Y	-0-					-0-
01	69905	X	56676	-0-	-13229	-0-	608	1	56068	3	Y	-0-					-0-
02	58744	X	50729	-0-	-8015	-0-	636	1	50093	3	Y	-0-					-0-
03	61783	X	56084	-0-	-5699	-0-	703	1	55381	3	Y	-0-					-0-
04	55110	X	54197	-0-	-913	-0-	711	1	53486	3	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	55260	X	45615	-0-	-9645	-0-	575	1	45040	3	Y	-0-					-0-
12	57102	X	45543	-0-	-11559	-0-	378	1	45165	3	Y	-0-					-0-
01	57102	X	49805	-0-	-7297	-0-	534	1	49271	3	Y	-0-					-0-
02	46928	X	43946	-0-	-2982	-0-	551	1	43395	3	Y	-0-					-0-
03	51956	X	45995	-0-	-5961	-0-	576	1	45419	3	Y	-0-					-0-
04	48210	X	45364	-0-	-2846	-0-	595	1	44769	3	Y	-0-					-0-

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
11	28680	X	24178	-0-	-4502	-0-	305	1	23873	3	N	-0-					-0-
12	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	252	1	30114	3	N	-0-					-0-
01	29295	X	28563	-0-	-732	-0-	306	1	28257	3	N	-0-					-0-
02	26460	X	24885	-0-	-1575	-0-	312	1	24573	3	N	-0-					-0-
03	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	445	1	35063	3	N	-0-					-0-
04	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	433	1	32559	3	N	-0-					-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
11	74070	X	55557	-0-	-18513	-0-	55557	2			N	-0-					11
12	69285	X	66620	-0-	-2665	-0-	60	1	66560	2	N	-0-					11
01	69992	X	69992	-0-	-0-	-0-	379	1	69613	2	N	-0-					11
02	61042	X	61042	-0-	-0-	-0-	589	1	60453	2	N	-0-					11
*03	63417	X	63417	-0-	-0-	-0-	893	1	62524	2	N	-0-					11
04	67740	X	60269	-0-	-7471	-0-	638	1	59631	2	N	-0-					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	86970	X	69325	-0-	-17645	-0-	69325	2			N	-0-					11
12	81406	X	71804	-0-	-9602	-0-	64	1	71740	2	N	-0-					11
01	78430	X	77195	-0-	-1235	-0-	417	1	76778	2	N	-0-					11
02	67386	X	67386	-0-	-0-	-0-	650	1	66736	2	N	-0-					11
*03	74004	X	74004	-0-	-0-	-0-	1043	1	72961	2	N	-0-					11
04	74700	X	67741	-0-	-6959	-0-	717	1	67024	2	N	-0-					11

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
11	25230	X	20875	-0-	-4355	-0-	263	1	20612	3	N	-0-					-0-
12	26071	X	24639	-0-	-1432	-0-	205	1	24434	3	N	-0-					-0-
01	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	329	1	30346	3	N	-0-					-0-
02	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	299	1	23524	3	N	-0-					-0-
03	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	362	1	28515	3	N	-0-					-0-
04	29700	X	27014	-0-	-2686	-0-	354	1	26660	3	N	-0-					-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
11	86910	X	79756	-0-	-7154	-0-	3643	1	76113	3	Y	-0-					-0-
12	87265	X	77673	-0-	-9592	-0-	3638	1	74035	3	Y	-0-					-0-
01	87265	X	72739	-0-	-14526	-0-	3632	1	69107	3	Y	-0-					-0-
02	78820	X	63509	-0-	-15311	-0-	3318	1	60191	3	Y	-0-					-0-
03	82863	X	67773	-0-	-15090	-0-	3451	1	64322	3	Y	-0-					-0-
04	79770	X	61259	-0-	-18511	-0-	3361	1	57898	3	Y	-0-					-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
11	71430	X	52641	-0-	-18789	-0-	52641	2			N	-0-					11
12	68672	X	68672	-0-	-0-	-0-	62	1	68610	2	N	-0-					11
01	75153	X	75153	-0-	-0-	-0-	406	1	74747	2	N	-0-					11
02	62289	X	62289	-0-	-0-	-0-	601	1	61688	2	N	-0-					11
*03	64448	X	64448	-0-	-0-	-0-	908	1	63540	2	N	-0-					11
04	72720	X	58673	-0-	-14047	-0-	621	1	58052	2	N	-0-					11

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
11	77040	X	70616	-0-	-6424	-0-	3225	1	67391	3	Y	-0-					-0-
12	79422	X	70018	-0-	-9404	-0-	3280	1	66738	3	Y	-0-					-0-
01	79422	X	67019	-0-	-12403	-0-	3347	1	63672	3	Y	-0-					-0-
02	71736	X	56786	-0-	-14950	-0-	2967	1	53819	3	Y	-0-					-0-
03	75795	X	61947	-0-	-13848	-0-	3155	1	58792	3	Y	-0-					-0-
04	70620	X	60715	-0-	-9905	-0-	3331	1	57384	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 12/19/2025 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
11	72832	X	72832	-0-	-0-	-0-	3326	1	69506	3	Y	-0-					-0-
12	70618	X	65899	-0-	-4719	-0-	3087	1	62812	3	Y	-0-					-0-
01	77066	X	75652	-0-	-1414	-0-	3778	1	71874	3	Y	-0-					-0-
02	69608	X	67538	-0-	-2070	-0-	3529	1	64009	3	Y	-0-					-0-
03	77066	X	75150	-0-	-1916	-0-	3827	1	71323	3	Y	-0-					-0-
04	73200	X	68673	-0-	-4527	-0-	3767	1	64906	3	Y	-0-					-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
11	71310	X	60582	-0-	-10728	-0-	2767	1	57815	3	Y	-0-					-0-
12	73687	X	62441	-0-	-11246	-0-	2925	1	59516	3	Y	-0-					-0-
01	69254	X	59184	-0-	-10070	-0-	2955	1	56229	3	Y	-0-					-0-
02	62552	X	46935	-0-	-15617	-0-	2452	1	44483	3	Y	-0-					-0-
03	62868	X	54976	-0-	-7892	-0-	2800	1	52176	3	Y	-0-					-0-
04	60570	X	54944	-0-	-5626	-0-	3014	1	51930	3	Y	-0-					-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
11	96300	X	90111	-0-	-6189	-0-	4116	1	85995	3	Y	-0-			-0-
12	97836	X	87980	-0-	-9856	-0-	4121	1	83859	3	Y	-0-			-0-
01	94891	X	84283	-0-	-10608	-0-	4209	1	80074	3	Y	-0-			-0-
02	84112	X	72078	-0-	-12034	-0-	3766	1	68312	3	Y	-0-			-0-
03	93124	X	76879	-0-	-16245	-0-	3915	1	72964	3	Y	-0-			-0-
04	90120	X	67985	-0-	-22135	-0-	3729	1	64256	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

11	147990	X	123073	-0-	-24917	-0-	1552	1	121521	3	Y	-0-			-0-
12	145514	X	100891	-0-	-44623	-0-	838	1	100053	3	Y	-0-			-0-
01	138880	X	80080	-0-	-58800	-0-	859	1	79221	3	Y	-0-			-0-
02	122724	X	119928	-0-	-2796	-0-	1504	1	118424	3	Y	-0-			-0-
03	132835	X	121233	-0-	-11602	-0-	1519	1	119714	3	Y	-0-			-0-
04	123060	X	111445	-0-	-11615	-0-	1461	1	109984	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

11	118440	X	96090	-0-	-22350	-0-	1211	1	94879	3	Y	-0-			-0-
12	116188	X	78416	-0-	-37772	-0-	651	1	77765	3	Y	-0-			-0-
01	110701	X	63264	-0-	-47437	-0-	679	1	62585	3	Y	-0-			-0-
02	98140	X	93876	-0-	-4264	-0-	1177	1	92699	3	Y	-0-			-0-
03	103974	X	92222	-0-	-11752	-0-	1156	1	91066	3	Y	-0-			-0-
04	96090	X	84676	-0-	-11414	-0-	1110	1	83566	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

11	186960	X	164648	-0-	-22312	-0-	7520	1	157128	3	Y	-0-			-0-
12	192727	X	167119	-0-	-25608	-0-	7828	1	159291	3	Y	-0-			-0-
01	188759	X	171342	-0-	-17417	-0-	8556	1	162786	3	Y	-0-			-0-
02	165004	X	151074	-0-	-13930	-0-	7893	1	143181	3	Y	-0-			-0-
03	175460	X	164155	-0-	-11305	-0-	8360	1	155795	3	Y	-0-			-0-
04	165810	X	155779	-0-	-10031	-0-	8546	1	147233	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

11	113130	X	85835	-0-	-27295	-0-	3920	1	81915	3	Y	-0-			-0-
12	113925	X	85436	-0-	-28489	-0-	4002	1	81434	3	Y	-0-			-0-
01	108500	X	82881	-0-	-25619	-0-	4139	1	78742	3	Y	-0-			-0-
02	93184	X	71944	-0-	-21240	-0-	3759	1	68185	3	Y	-0-			-0-
03	95697	X	75536	-0-	-20161	-0-	3847	1	71689	3	Y	-0-			-0-
04	85830	X	66191	-0-	-19639	-0-	3631	1	62560	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

11	179460	X	158735	-0-	-20725	-0-	7250	1	151485	3	Y	-0-			-0-
12	184326	X	157922	-0-	-26404	-0-	7397	1	150525	3	Y	-0-			-0-
01	180451	X	164370	-0-	-16081	-0-	8208	1	156162	3	Y	-0-			-0-
02	158060	X	145850	-0-	-12210	-0-	7621	1	138229	3	Y	-0-			-0-
03	166718	X	155266	-0-	-11452	-0-	7907	1	147359	3	Y	-0-			-0-
04	159060	X	147119	-0-	-11941	-0-	8071	1	139048	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 12/20/2025 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
11	193650	X	174682	-0-	-18968	-0-	7978	1	166704	3	Y	-0-					-0-
12	200105	X	163272	-0-	-36833	-0-	7647	1	155625	3	Y	-0-					-0-
01	196695	X	176138	-0-	-20557	-0-	8795	1	167343	3	Y	-0-					-0-
02	172844	X	160397	-0-	-12447	-0-	8381	1	152016	3	Y	-0-					-0-
03	184791	X	174580	-0-	-10211	-0-	8890	1	165690	3	Y	-0-					-0-
04	174690	X	165353	-0-	-9337	-0-	9071	1	156282	3	Y	-0-					-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
11	391620	X	320975	-0-	-70645	-0-	435	1	320540	3	Y	-0-					-0-
12	386694	X	319422	-0-	-67272	-0-	179	1	319243	3	Y	-0-					-0-
01	371566	X	308095	-0-	-63471	-0-	881	1	307214	3	Y	-0-					-0-
02	323260	X	268763	-0-	-54497	-0-	2068	1	266695	3	Y	-0-					-0-
03	344162	X	285867	-0-	-58295	-0-	1847	1	284020	3	Y	-0-					-0-
04	309150	X	270438	-0-	-38712	-0-	1694	1	268744	3	Y	-0-					-0-

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
11	388620	X	288924	-0-	-99696	-0-	392	1	288532	3	Y	-0-					-0-
12	376774	X	285904	-0-	-90870	-0-	161	1	285743	3	Y	-0-					-0-
01	351261	X	274461	-0-	-76800	-0-	785	1	273676	3	Y	-0-					-0-
02	297696	X	238228	-0-	-59468	-0-	1833	1	236395	3	Y	-0-					-0-
03	312573	X	254586	-0-	-57987	-0-	1645	1	252941	3	Y	-0-					-0-
04	276720	X	239580	-0-	-37140	-0-	1501	1	238079	3	Y	-0-					-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
11	353160	X	273043	-0-	-80117	-0-	370	1	272673	3	Y	-0-					-0-
12	343790	X	268854	-0-	-74936	-0-	151	1	268703	3	Y	-0-					-0-
01	325097	X	257654	-0-	-67443	-0-	736	1	256918	3	Y	-0-					-0-
02	278908	X	223517	-0-	-55391	-0-	1720	1	221797	3	Y	-0-					-0-
03	294252	X	238226	-0-	-56026	-0-	1539	1	236687	3	Y	-0-					-0-
04	260190	X	225496	-0-	-34694	-0-	1412	1	224084	3	Y	-0-					-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
11	86853	X	86853	-0-	-0-	-0-	509	1	82872	3	Y	3156	3472	1			145
							3472	9									
12	83857	X	83857	-0-	-0-	-0-	1175	1	79262	3	Y	3109	3156	1			98
							3420	9									
01	76973	X	76928	-0-	-45	-0-	1395	1	72673	3	Y	2600	2529	1			169
							2860	9									
02	81060	X	67807	-0-	-13253	-0-	1431	1	64173	3	Y	2003	2112	1			60
							2203	9									
*03	89745	X	73114	-0-	-16631	-0-	1521	1	68571	3	Y	2747	2563	1			244
							3022	9									
04	86850	X	65986	-0-	-20864	-0-	1740	1	61148	3	Y	2816	2892	1			168
							3098	9									

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
11	258510	X	179626	-0-	-78884	-0-	8204	1	171422	3	N	-0-					-0-
12	236096	X	175872	-0-	-60224	-0-	8237	1	167635	3	N	-0-					-0-
01	222766	X	166489	-0-	-56277	-0-	8313	1	158176	3	N	-0-					-0-
02	188328	X	143923	-0-	-44405	-0-	7520	1	136403	3	N	-0-					-0-
*03	196137	X	151046	-0-	-45091	-0-	7692	1	143354	3	N	-0-					-0-
04	179640	X	138977	-0-	-40663	-0-	7624	1	131353	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	93524	X	93524	-0-	-0-	-0-	547	1	89049	3	Y	3571	4092	1			196
							3928	9									
12	91388	X	90517	-0-	-871	-0-	1265	1	85330	3	Y	3565	3640	1			121
							3922	9									
01	86955	X	83483	-0-	-3472	-0-	1512	1	78777	3	Y	2904	2830	1			195
							3194	9									
02	87304	X	72238	-0-	-15066	-0-	1508	1	67610	3	Y	2836	2943	1			88
							3120	9									
*03	96658	X	79676	-0-	-16982	-0-	1662	1	74928	3	Y	2805	2635	1			258
							3086	9									
04	93540	X	72114	-0-	-21426	-0-	1930	1	67841	3	Y	2130	2252	1			136
							2343	9									

LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990

11	234570	X	180343	-0-	-54227	-0-	8237	1	172106	3	N	-0-					-0-
12	239351	X	175980	-0-	-63371	-0-	8243	1	167737	3	N	-0-					-0-
01	222859	X	165722	-0-	-57137	-0-	8275	1	157447	3	N	-0-					-0-
02	188832	X	143289	-0-	-45543	-0-	7487	1	135802	3	N	-0-					-0-
*03	197346	X	150591	-0-	-46755	-0-	7669	1	142922	3	N	-0-					-0-
04	180330	X	138132	-0-	-42198	-0-	7578	1	130554	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

11	106890	X	89519	-0-	-17371	-0-	4089	1	85430	3	Y	-0-					-0-
12	109572	X	109572	-0-	-0-	-0-	5132	1	104440	3	Y	-0-					-0-
01	106206	X	99821	-0-	-6385	-0-	4984	1	94837	3	Y	-0-					-0-
02	91476	X	82359	-0-	-9117	-0-	4303	1	78056	3	Y	-0-					-0-
03	97588	X	87440	-0-	-10148	-0-	4453	1	82987	3	Y	-0-					-0-
04	106050	X	82990	-0-	-23060	-0-	4553	1	78437	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

11	100620	X	81479	-0-	-19141	-0-	3721	1	77758	3	Y	-0-					-0-
12	99944	X	92903	-0-	-7041	-0-	4351	1	88552	3	Y	-0-					-0-
01	97216	X	87116	-0-	-10100	-0-	4350	1	82766	3	Y	-0-					-0-
02	83412	X	69156	-0-	-14256	-0-	3613	1	65543	3	Y	-0-					-0-
03	88071	X	50772	-0-	-37299	-0-	2586	1	48186	3	Y	-0-					-0-
04	89910	X	64545	-0-	-25365	-0-	3541	1	61004	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

11	120780	X	97692	-0-	-23088	-0-	4462	1	93230	3	Y	-0-					-0-
12	119164	X	108004	-0-	-11160	-0-	5059	1	102945	3	Y	-0-					-0-
01	110081	X	100358	-0-	-9723	-0-	5011	1	95347	3	Y	-0-					-0-
02	95144	X	82873	-0-	-12271	-0-	4330	1	78543	3	Y	-0-					-0-
03	100936	X	83658	-0-	-17278	-0-	4260	1	79398	3	Y	-0-					-0-
04	104520	X	78784	-0-	-25736	-0-	4322	1	74462	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537

11	281970	X	225721	-0-	-56249	-0-	10309	1	215412	3	N	-0-					-0-
12	279124	X	224382	-0-	-54742	-0-	10510	1	213872	3	N	-0-					-0-
01	268739	X	212178	-0-	-56561	-0-	10595	1	201583	3	N	-0-					-0-
02	230748	X	187878	-0-	-42870	-0-	9816	1	178062	3	N	-0-					-0-
*03	243598	X	199711	-0-	-43887	-0-	10170	1	189541	3	N	-0-					-0-
04	225720	X	186592	-0-	-39128	-0-	10236	1	176356	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	284370	X	228466	-0-	-55904	-0-	10435	1	218031	3	N	-0-					-0-
12	281356	X	227225	-0-	-54131	-0-	10643	1	216582	3	N	-0-					-0-
01	266290	X	215136	-0-	-51154	-0-	10743	1	204393	3	N	-0-					-0-
02	230412	X	192872	-0-	-37540	-0-	10077	1	182795	3	N	-0-					-0-
*03	245210	X	206187	-0-	-39023	-0-	10500	1	195687	3	N	-0-					-0-
04	228480	X	193121	-0-	-35359	-0-	10594	1	182527	3	N	-0-					-0-

COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216

11	160830	X	90568	-0-	-70262	-0-	521	1	84732	3	N	4832	5363	1			123
							5315	9									
12	153078	X	87482	-0-	-65596	-0-	1200	1	80971	3	N	4828	4830	1			121
							5311	9									
01	136524	X	81223	-0-	-55301	-0-	1450	1	75542	3	N	3846	3826	1			141
							4231	9									
02	104944	X	69391	-0-	-35553	-0-	1434	1	64315	3	N	3311	3396	1			56
							3642	9									
*03	107353	X	72041	-0-	-35312	-0-	1475	1	66523	3	N	3675	3370	1			361
							4043	9									
04	90570	X	62323	-0-	-28247	-0-	1649	1	57936	3	N	2489	2826	1			24
							2738	9									

COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837

11	199110	X	128892	-0-	-70218	-0-	731	1	118832	3	N	8481	8872	1			170
							9329	9									
12	194215	X	126069	-0-	-68146	-0-	1711	1	115397	3	N	8146	8145	1			171
							8961	9									
01	176545	X	116923	-0-	-59622	-0-	2069	1	107836	3	N	6380	6328	1			223
							7018	9									
02	141036	X	99365	-0-	-41671	-0-	2038	1	91352	3	N	5432	5566	1			89
							5975	9									
*03	140399	X	103388	-0-	-37011	-0-	2094	1	94404	3	N	6264	5740	1			613
							6890	9									
04	128880	X	87527	-0-	-41353	-0-	2280	1	80144	3	N	4639	5210	1			42
							5103	9									

COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644

11	159840	X	87151	-0-	-72689	-0-	497	1	80911	3	N	5221	5789	1			129
							5743	9									
12	150753	X	84214	-0-	-66539	-0-	1147	1	77340	3	N	5206	5205	1			130
							5727	9									
01	133083	X	78459	-0-	-54624	-0-	1391	1	72497	3	N	4155	4132	1			153
							4571	9									
02	102312	X	67517	-0-	-34795	-0-	1389	1	62260	3	N	3516	3607	1			62
							3868	9									
*03	104501	X	73108	-0-	-31393	-0-	1477	1	66573	3	N	4598	4210	1			450
							5058	9									
04	87150	X	62913	-0-	-24237	-0-	1625	1	57097	3	N	3810	4229	1			31
							4191	9									

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092

11	262260	X	190033	-0-	-72227	-0-	2396	1	187637	3	Y	-0-					-0-
12	253642	X	190513	-0-	-63129	-0-	1582	1	188931	3	Y	-0-					-0-
01	235600	X	179893	-0-	-55707	-0-	1930	1	177963	3	Y	-0-					-0-
02	198044	X	156203	-0-	-41841	-0-	1959	1	154244	3	Y	-0-					-0-
03	207297	X	164828	-0-	-42469	-0-	2066	1	162762	3	Y	-0-					-0-
04	184350	X	154502	-0-	-29848	-0-	2026	1	152476	3	Y	-0-					-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
11	269520	X	203253	-0-	-66267	-0-	2562	1	200691	3	Y	-0-					-0-
12	258974	X	202690	-0-	-56284	-0-	1683	1	201007	3	Y	-0-					-0-
01	246388	X	191551	-0-	-54837	-0-	2055	1	189496	3	Y	-0-					-0-
02	215180	X	166522	-0-	-48658	-0-	2088	1	164434	3	Y	-0-					-0-
03	223200	X	175623	-0-	-47577	-0-	2201	1	173422	3	Y	-0-					-0-
04	196140	X	163300	-0-	-32840	-0-	2141	1	161159	3	Y	-0-					-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
11	392880	X	313967	-0-	-78913	-0-	14340	1	299627	3	N	-0-					-0-
12	405976	X	307406	-0-	-98570	-0-	14398	1	293008	3	N	-0-					-0-
01	384183	X	288537	-0-	-95646	-0-	14408	1	274129	3	N	-0-					-0-
02	327964	X	252103	-0-	-75861	-0-	13172	1	238931	3	N	-0-					-0-
*03	342302	X	266382	-0-	-75920	-0-	13565	1	252817	3	N	-0-					-0-
04	313980	X	247374	-0-	-66606	-0-	13570	1	233804	3	N	-0-					-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
11	381930	X	271649	-0-	-110281	-0-	12407	1	259242	3	N	-0-					-0-
12	366296	X	263789	-0-	-102507	-0-	12355	1	251434	3	N	-0-					-0-
01	341713	X	250133	-0-	-91580	-0-	12490	1	237643	3	N	-0-					-0-
02	288148	X	216651	-0-	-71497	-0-	11320	1	205331	3	N	-0-					-0-
*03	298530	X	227911	-0-	-70619	-0-	11606	1	216305	3	N	-0-					-0-
04	271650	X	209205	-0-	-62445	-0-	11476	1	197729	3	N	-0-					-0-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	381570	X	260251	-0-	-121319	-0-	3281	1	256970	3	N	-0-					-0-
12	359848	X	252230	-0-	-107618	-0-	2094	1	250136	3	N	-0-					-0-
01	329406	X	235714	-0-	-93692	-0-	2521	1	233193	3	N	-0-					-0-
02	275660	X	102742	-0-	-172918	-0-	1288	1	101454	3	N	-0-					-0-
03	284704	X	171009	-0-	-113695	-0-	2143	1	168866	3	N	-0-					-0-
04	260250	X	175223	-0-	-85027	-0-	2297	1	172926	3	N	-0-					-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
11	270331	X	270331	-0-	-0-	-0-	18793	1	251538	3	Y	-0-					-0-
12	272931	X	272931	-0-	-0-	-0-	17131	1	255800	3	Y	-0-					-0-
01	225618	X	170667	-0-	-54951	-0-	18207	1	152460	3	Y	-0-					-0-
02	203784	X	186153	-0-	-17631	-0-	6520	1	179633	3	Y	-0-					-0-
03	264744	X	264744	-0-	-0-	-0-	14794	1	249950	3	Y	-0-					-0-
04	243571	X	243571	-0-	-0-	-0-	8559	1	235012	3	Y	-0-					-0-

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
11	259483	X	259483	-0-	-0-	-0-	3271	1	256212	3	N	-0-					-0-
12	248692	X	248692	-0-	-0-	-0-	2065	1	246627	3	N	-0-					-0-
01	232162	X	232162	-0-	-0-	-0-	2490	1	229672	3	N	-0-					-0-
02	204148	X	196851	-0-	-7297	-0-	2469	1	194382	3	N	-0-					-0-
*03	226021	X	199028	-0-	-26993	-0-	2494	1	196534	3	N	-0-					-0-
04	218730	X	182800	-0-	-35930	-0-	2397	1	180403	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	565950	X	515814	-0-	-50136	-0-	6503	1	509311	3	Y	-0-					-0-
12	584815	X	501135	-0-	-83680	-0-	4161	1	496974	3	Y	-0-					-0-
01	584815	X	473977	-0-	-110838	-0-	5084	1	468893	3	Y	-0-					-0-
02	528220	X	406182	-0-	-122038	-0-	5094	1	401088	3	Y	-0-					-0-
03	567796	X	423450	-0-	-144346	-0-	5307	1	418143	3	Y	-0-					-0-
04	484920	X	389177	-0-	-95743	-0-	5102	1	384075	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA L WELL #: 70H RRCID -> 300129 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11990 - 21945

11	547560	X	419171	-0-	-128389	-0-	19145	1	400026	3	Y	-0-					-0-
12	565812	X	415909	-0-	-149903	-0-	19480	1	396429	3	Y	-0-					-0-
01	565812	X	396720	-0-	-169092	-0-	19810	1	376910	3	Y	-0-					-0-
02	511056	X	349692	-0-	-161364	-0-	18271	1	331421	3	Y	-0-					-0-
03	565812	X	372308	-0-	-193504	-0-	18960	1	353348	3	Y	-0-					-0-
04	547560	X	348296	-0-	-199264	-0-	19106	1	329190	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582

11	290160	X	173054	-0-	-117106	-0-	7904	1	165150	3	Y	-0-					-0-
12	242854	X	168213	-0-	-74641	-0-	7879	1	160334	3	Y	-0-					-0-
01	220224	X	158110	-0-	-62114	-0-	7895	1	150215	3	Y	-0-					-0-
02	183008	X	137143	-0-	-45865	-0-	7166	1	129977	3	Y	-0-					-0-
03	188015	X	144879	-0-	-43136	-0-	7378	1	137501	3	Y	-0-					-0-
04	162810	X	134105	-0-	-28705	-0-	7357	1	126748	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736

11	299052	X	299052	-0-	-0-	-0-	3770	1	295282	3	Y	-0-					-0-
12	285745	X	285745	-0-	-0-	-0-	2372	1	283373	3	Y	-0-					-0-
01	268584	X	266289	-0-	-2295	-0-	2856	1	263433	3	Y	-0-					-0-
02	242592	X	225591	-0-	-17001	-0-	2829	1	222762	3	Y	-0-					-0-
03	268584	X	236309	-0-	-32275	-0-	2961	1	233348	3	Y	-0-					-0-
04	276510	X	219493	-0-	-57017	-0-	2878	1	216615	3	Y	-0-					-0-

CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684

11	386100	X	299496	-0-	-86604	-0-	13679	1	285817	3	Y	-0-					-0-
12	398970	X	292109	-0-	-106861	-0-	13682	1	278427	3	Y	-0-					-0-
01	368745	X	277793	-0-	-90952	-0-	13871	1	263922	3	Y	-0-					-0-
02	314328	X	241201	-0-	-73127	-0-	12603	1	228598	3	Y	-0-					-0-
03	326647	X	254553	-0-	-72094	-0-	12963	1	241590	3	Y	-0-					-0-
04	299490	X	234955	-0-	-64535	-0-	12889	1	222066	3	Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933

11	355230	X	249904	-0-	-105326	-0-	11414	1	238490	3	Y	-0-					-0-
12	367071	X	240639	-0-	-126432	-0-	11271	1	229368	3	Y	-0-					-0-
01	324074	X	226238	-0-	-97836	-0-	11297	1	214941	3	Y	-0-					-0-
02	270172	X	194370	-0-	-75802	-0-	10156	1	184214	3	Y	-0-					-0-
03	276613	X	203525	-0-	-73088	-0-	10364	1	193161	3	Y	-0-					-0-
04	249900	X	186938	-0-	-62962	-0-	10255	1	176683	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1855OB WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421

11	435270	X	253080	-0-	-182190	-0-	11559	1	241521	3	Y	-0-					-0-
12	449779	X	239981	-0-	-209798	-0-	11240	1	228741	3	Y	-0-					-0-
01	333126	X	222793	-0-	-110333	-0-	11125	1	211668	3	Y	-0-					-0-
02	279328	X	192837	-0-	-86491	-0-	10076	1	182761	3	Y	-0-					-0-
03	282751	X	199472	-0-	-83279	-0-	10158	1	189314	3	Y	-0-					-0-
04	253080	X	180357	-0-	-72723	-0-	9894	1	170463	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	436980	X	274824	-0-	-162156	-0-	12552	1	262272	3	Y	-0-					-0-
12	451546	X	268273	-0-	-183273	-0-	12565	1	255708	3	Y	-0-					-0-
01	361615	X	251244	-0-	-110371	-0-	12546	1	238698	3	Y	-0-					-0-
02	297024	X	216871	-0-	-80153	-0-	11331	1	205540	3	Y	-0-					-0-
03	304482	X	226270	-0-	-78212	-0-	11523	1	214747	3	Y	-0-					-0-
04	274830	X	205573	-0-	-69257	-0-	11277	1	194296	3	Y	-0-					-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
11	505950	X	368978	-0-	-136972	-0-	16852	1	352126	3	Y	-0-					-0-
12	522815	X	359380	-0-	-163435	-0-	16833	1	342547	3	Y	-0-					-0-
01	522815	X	337384	-0-	-185431	-0-	16847	1	320537	3	Y	-0-					-0-
02	385700	X	294065	-0-	-91635	-0-	15365	1	278700	3	Y	-0-					-0-
03	400706	X	309543	-0-	-91163	-0-	15763	1	293780	3	Y	-0-					-0-
04	368970	X	284696	-0-	-84274	-0-	15618	1	269078	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 71H RRCID -> 300982 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11910 - 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
11	362190	X	331111	-0-	-31079	-0-	15123	1	315988	3	Y	-0-					-0-
12	374263	X	321231	-0-	-53032	-0-	15046	1	306185	3	Y	-0-					-0-
01	374263	X	300946	-0-	-73317	-0-	15027	1	285919	3	Y	-0-					-0-
02	338044	X	257090	-0-	-80954	-0-	13433	1	243657	3	Y	-0-					-0-
03	374263	X	270339	-0-	-103924	-0-	13767	1	256572	3	Y	-0-					-0-
04	331110	X	250221	-0-	-80889	-0-	13726	1	236495	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 72H RRCID -> 300983 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11657 PERF.12000 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370110	X	321327	-0-	-48783	-0-	14676	1	306651	3	Y	-0-					-0-
12	382447	X	313459	-0-	-68988	-0-	14682	1	298777	3	Y	-0-					-0-
01	382447	X	296963	-0-	-85484	-0-	14829	1	282134	3	Y	-0-					-0-
02	345436	X	257248	-0-	-88188	-0-	13441	1	243807	3	Y	-0-					-0-
03	382447	X	271337	-0-	-111110	-0-	13818	1	257519	3	Y	-0-					-0-
04	321330	X	250719	-0-	-70611	-0-	13754	1	236965	3	Y	-0-					-0-

J.I. GONZALEZ WELL #: 100H RRCID -> 301381 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12115 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		394595	-0-	394595	394595	3276	1	391319	3	Y	-0-					-0-
01	0		486009	-0-	486009	880604	5213	1	480796	3	Y	-0-					-0-
02	0		410083	-0-	410083	1290687	5143	1	404940	3	Y	-0-					-0-
03	1704345	X	413658	-0-	-1290687	-0-	5184	1	408474	3	Y	-0-					-0-
04	462990	X	365925	-0-	-97065	-0-	4797	1	361128	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 301488 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9168 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	262253	X	262253	-0-	-0-	-0-	9215	1	253038	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO D WELL #: 14H RRCID -> 301502 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9370 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	251426	X	251426	-0-	-0-	-0-	8835	1	242591	3	Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF. 13195 - 16348

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 11199 - 15095

11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 11344 - 15246

11	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*03	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*04	2700	X	1765	-0-	-935	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*03	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*04	1770	N	980	-0-	-790	-0-	980	2			N	-0-					-0-

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
11	20610	X	19574	-0-	-1036	-0-	53	1	19521	3	N	-0-					-0-
12	21297	X	20072	-0-	-1225	-0-	45	1	20027	3	N	-0-					-0-
01	22196	X	20134	-0-	-2062	-0-	164	1	19970	3	N	-0-					-0-
02	20048	X	17888	-0-	-2160	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
03	20956	X	19446	-0-	-1510	-0-	7	1	19439	3	N	-0-					-0-
04	19560	X	18802	-0-	-758	-0-	32	1	18770	3	N	-0-					-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
11	27519	X	27519	-0-	-0-	-0-	2349	1	25170	3	N	-0-					-0-
12	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	2428	1	25273	3	N	-0-					-0-
01	26660	X	26150	-0-	-510	-0-	2249	1	23901	3	N	-0-					-0-
02	25676	X	22046	-0-	-3630	-0-	2190	1	19856	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	23348	-0-	-5079	-0-	2210	1	21138	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	20623	-0-	-6887	-0-	2666	1	17957	3	N	-0-					-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	3			N	-0-					-0-
12	29605	X	26530	-0-	-3075	-0-	26	1	26504	3	N	-0-					-0-
01	29853	X	25350	-0-	-4503	-0-	308	1	25042	3	N	-0-					-0-
02	27804	X	25511	-0-	-2293	-0-	25511	3			N	-0-					-0-
03	30783	X	25875	-0-	-4908	-0-	82	1	25793	3	N	-0-					-0-
04	29790	X	24171	-0-	-5619	-0-	782	1	23389	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

11	75840	X	44802	-0-	-31038	-0-	44802	3			N	-0-					-0-
12	60915	X	50347	-0-	-10568	-0-	49	1	50298	3	N	-0-					-0-
01	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	633	1	51497	3	N	-0-					-0-
02	41804	X	-0-	-0-	-41804	-0-					N	-0-					-0-
03	52437	X	52437	-0-	-0-	-0-	166	1	52271	3	N	-0-					-0-
04	50460	X	44598	-0-	-5862	-0-	1443	1	43155	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

11	44250	X	37547	-0-	-6703	-0-	37547	3			N	-0-					-0-
12	40238	X	39005	-0-	-1233	-0-	38	1	38967	3	N	-0-					-0-
01	39339	X	34053	-0-	-5286	-0-	414	1	33639	3	N	-0-					-0-
02	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	38493	3			N	-0-					-0-
03	39355	X	39355	-0-	-0-	-0-	125	1	39230	3	N	-0-					-0-
04	37740	X	36967	-0-	-773	-0-	1196	1	35771	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498

11	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	3			N	-0-					-0-
12	15810	X	12875	-0-	-2935	-0-	13	1	12862	3	N	-0-					-0-
01	19406	X	13222	-0-	-6184	-0-	161	1	13061	3	N	-0-					-0-
02	17528	X	-0-	-0-	-17528	-0-					N	-0-					-0-
03	19406	X	12028	-0-	-7378	-0-	38	1	11990	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	13514	-0-	-2956	-0-	437	1	13077	3	N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

11	43033	X	43033	-0-	-0-	-0-	65	1	42968	3	N	-0-					-0-
12	52541	X	52541	-0-	-0-	-0-	2598	1	49943	3	N	-0-					-0-
01	55517	X	55517	-0-	-0-	-0-	55517	3			N	-0-					-0-
02	44748	X	44748	-0-	-0-	-0-	44748	3			N	-0-					-0-
03	45432	X	45432	-0-	-0-	-0-	45432	3			N	-0-					-0-
*04	44641	X	44641	-0-	-0-	-0-	44641	1			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

11	50345	X	50345	-0-	-0-	-0-	76	1	50269	3	N	-0-					-0-
12	38223	X	27842	-0-	-10381	-0-	1377	1	26465	3	N	-0-					-0-
01	37107	X	34047	-0-	-3060	-0-	34047	3			N	-0-					-0-
02	46984	X	29654	-0-	-17330	-0-	29654	3			N	-0-					-0-
03	52018	X	32334	-0-	-19684	-0-	32334	3			N	-0-					-0-
04	50340	X	28027	-0-	-22313	-0-	28027	1			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

11	63360	X	58062	-0-	-5298	-0-	88	1	57974	3	N	-0-					-0-
12	65472	X	46454	-0-	-19018	-0-	2297	1	44157	3	N	-0-					-0-
01	65472	X	49447	-0-	-16025	-0-	49447	3			N	-0-					-0-
02	54180	X	42638	-0-	-11542	-0-	42638	3			N	-0-					-0-
03	59985	X	49695	-0-	-10290	-0-	49695	3			N	-0-					-0-
04	58050	X	46684	-0-	-11366	-0-	46684	1			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66600	X	49936	-0-	-16664	-0-	76	1	49860	3	N	-0-			-0-
12	63395	X	49962	-0-	-13433	-0-	2471	1	47491	3	N	-0-			-0-
01	54870	X	47972	-0-	-6898	-0-	47972	3			N	-0-			-0-
02	49560	X	40232	-0-	-9328	-0-	40232	3			N	-0-			-0-
03	54870	X	31278	-0-	-23592	-0-	31278	3			N	-0-			-0-
04	49950	X	45440	-0-	-4510	-0-	45440	1			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

11	51270	X	46703	-0-	-4567	-0-	71	1	46632	3	N	-0-			-0-
12	52979	X	41076	-0-	-11903	-0-	2031	1	39045	3	N	-0-			-0-
01	52979	X	42209	-0-	-10770	-0-	42209	3			N	-0-			-0-
02	45836	X	36960	-0-	-8876	-0-	36960	3			N	-0-			-0-
03	48639	X	28567	-0-	-20072	-0-	28567	3			N	-0-			-0-
04	46710	X	44160	-0-	-2550	-0-	44160	1			N	-0-			-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

11	59970	X	51432	-0-	-8538	-0-	78	1	51354	3	N	-0-			-0-
12	61969	X	50004	-0-	-11965	-0-	2473	1	47531	3	N	-0-			-0-
01	57381	X	56229	-0-	-1152	-0-	56229	3			N	-0-			-0-
02	50064	X	48342	-0-	-1722	-0-	48342	3			N	-0-			-0-
03	53506	X	45894	-0-	-7612	-0-	45894	3			N	-0-			-0-
04	54420	X	36837	-0-	-17583	-0-	36837	1			N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

11	53520	X	50375	-0-	-3145	-0-	77	1	50298	3	N	-0-			-0-
12	55304	X	46086	-0-	-9218	-0-	2279	1	43807	3	N	-0-			-0-
01	55304	X	46285	-0-	-9019	-0-	46285	3			N	-0-			-0-
02	48020	X	38707	-0-	-9313	-0-	38707	3			N	-0-			-0-
03	52328	X	35702	-0-	-16626	-0-	35702	3			N	-0-			-0-
04	50370	X	29269	-0-	-21101	-0-	29269	1			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

11	66135	X	66135	-0-	-0-	-0-	66135	3			N	-0-			-0-
12	68456	X	68456	-0-	-0-	-0-	67	1	68389	3	N	-0-			-0-
01	63279	X	63279	-0-	-0-	-0-	769	1	62510	3	N	-0-			-0-
02	61740	X	54620	-0-	-7120	-0-	54620	3			N	-0-			-0-
03	68355	X	52482	-0-	-15873	-0-	166	1	52316	3	N	-0-			-0-
04	66240	X	61448	-0-	-4792	-0-	1988	1	59460	3	N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

11	44340	X	40518	-0-	-3822	-0-	40518	3			N	-0-			-0-
12	45198	X	40954	-0-	-4244	-0-	40	1	40914	3	N	-0-			-0-
01	43183	X	39413	-0-	-3770	-0-	479	1	38934	3	N	-0-			-0-
02	44325	X	44325	-0-	-0-	-0-	44325	3			N	-0-			-0-
03	41881	X	27087	-0-	-14794	-0-	86	1	27001	3	N	-0-			-0-
04	44920	X	44920	-0-	-0-	-0-	1453	1	43467	3	N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

11	40530	X	37923	-0-	-2607	-0-	37923	3			N	-0-			-0-
12	40145	X	35927	-0-	-4218	-0-	35	1	35892	3	N	-0-			-0-
01	43276	X	35933	-0-	-7343	-0-	436	1	35497	3	N	-0-			-0-
02	39088	X	34202	-0-	-4886	-0-	34202	3			N	-0-			-0-
03	43276	X	19634	-0-	-23642	-0-	62	1	19572	3	N	-0-			-0-
04	37920	X	17060	-0-	-20860	-0-	552	1	16508	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	47701	3			N	-0-			-0-
12	52991	X	52991	-0-	-0-	-0-	52	1	52939	3	N	-0-			-0-
01	48005	X	48005	-0-	-0-	-0-	583	1	47422	3	N	-0-			-0-
02	49375	X	49375	-0-	-0-	-0-	49375	3			N	-0-			-0-
03	49290	X	44021	-0-	-5269	-0-	139	1	43882	3	N	-0-			-0-
04	51270	X	41871	-0-	-9399	-0-	1355	1	40516	3	N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

11	51900	X	48972	-0-	-2928	-0-	48972	3			N	-0-			-0-
12	52514	X	47208	-0-	-5306	-0-	46	1	47162	3	N	-0-			-0-
01	52452	X	46155	-0-	-6297	-0-	561	1	45594	3	N	-0-			-0-
02	46816	X	44167	-0-	-2649	-0-	44167	3			N	-0-			-0-
03	50592	X	41755	-0-	-8837	-0-	132	1	41623	3	N	-0-			-0-
04	48960	X	40704	-0-	-8256	-0-	1317	1	39387	3	N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

11	122520	X	105913	-0-	-16607	-0-	161	1	105752	3	N	-0-			-0-
12	124248	X	103734	-0-	-20514	-0-	5130	1	98604	3	N	-0-			-0-
01	121179	X	105016	-0-	-16163	-0-	105016	3			N	-0-			-0-
02	98840	X	93670	-0-	-5170	-0-	93670	3			N	-0-			-0-
03	109430	X	100397	-0-	-9033	-0-	100397	3			N	-0-			-0-
04	105900	X	94868	-0-	-11032	-0-	94868	3			N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

11	141300	X	127880	-0-	-13420	-0-	194	1	127686	3	N	-0-			-0-
12	143530	X	127512	-0-	-16018	-0-	6306	1	121206	3	N	-0-			-0-
01	140151	X	129418	-0-	-10733	-0-	129418	3			N	-0-			-0-
02	121240	X	115428	-0-	-5812	-0-	115428	3			N	-0-			-0-
03	132339	X	124873	-0-	-7466	-0-	124873	3			N	-0-			-0-
04	127890	X	118609	-0-	-9281	-0-	118609	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

11	70680	X	56424	-0-	-14256	-0-	56424	3			N	-0-			-0-
12	70060	X	51645	-0-	-18415	-0-	51	1	51594	3	N	-0-			-0-
01	67487	X	50534	-0-	-16953	-0-	614	1	49920	3	N	-0-			-0-
02	57652	X	49168	-0-	-8484	-0-	49168	3			N	-0-			-0-
03	60853	X	47924	-0-	-12929	-0-	152	1	47772	3	N	-0-			-0-
04	56430	X	44076	-0-	-12354	-0-	1426	1	42650	3	N	-0-			-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

11	53451	X	53451	-0-	-0-	-0-	81	1	53370	3	N	-0-			-0-
12	49707	X	49707	-0-	-0-	-0-	2458	1	47249	3	N	-0-			-0-
01	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	3			N	-0-			-0-
02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	38910	3			N	-0-			-0-
03	50558	X	50558	-0-	-0-	-0-	50558	3			N	-0-			-0-
04	48595	X	48595	-0-	-0-	-0-	48595	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83490	X	66462	-0-	-17028	-0-	101	1	66361	3	N	-0-			-0-
12	80321	X	63815	-0-	-16506	-0-	3156	1	60659	3	N	-0-			-0-
01	80321	X	66361	-0-	-13960	-0-	66361	3			N	-0-			-0-
02	67536	X	59100	-0-	-8436	-0-	59100	3			N	-0-			-0-
03	71765	X	65764	-0-	-6001	-0-	65764	3			N	-0-			-0-
04	66450	X	61759	-0-	-4691	-0-	61759	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

11	78930	X	63298	-0-	-15632	-0-	96	1	63202	3	N	-0-			-0-
12	80166	X	39286	-0-	-40880	-0-	1943	1	37343	3	N	-0-			-0-
01	76787	X	60000	-0-	-16787	-0-	60000	3			N	-0-			-0-
02	66388	X	53902	-0-	-12486	-0-	53902	3			N	-0-			-0-
03	70060	X	58529	-0-	-11531	-0-	58529	3			N	-0-			-0-
04	63300	X	53903	-0-	-9397	-0-	53903	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

11	84030	X	71326	-0-	-12704	-0-	108	1	71218	3	N	-0-			-0-
12	85250	X	41308	-0-	-43942	-0-	2043	1	39265	3	N	-0-			-0-
01	81716	X	66394	-0-	-15322	-0-	66394	3			N	-0-			-0-
02	70812	X	58171	-0-	-12641	-0-	58171	3			N	-0-			-0-
03	74710	X	62948	-0-	-11762	-0-	62948	3			N	-0-			-0-
04	71340	X	58244	-0-	-13096	-0-	58244	3			N	-0-			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

11	84660	X	71821	-0-	-12839	-0-	109	1	71712	3	N	-0-			-0-
12	84506	X	68839	-0-	-15667	-0-	3404	1	65435	3	N	-0-			-0-
01	81654	X	65632	-0-	-16022	-0-	65632	3			N	-0-			-0-
02	69944	X	60967	-0-	-8977	-0-	60967	3			N	-0-			-0-
03	75423	X	66555	-0-	-8868	-0-	66555	3			N	-0-			-0-
04	71820	X	61138	-0-	-10682	-0-	61138	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

11	78840	X	65394	-0-	-13446	-0-	99	1	65295	3	N	-0-			-0-
12	81468	X	60094	-0-	-21374	-0-	2972	1	57122	3	N	-0-			-0-
01	75950	X	59105	-0-	-16845	-0-	59105	3			N	-0-			-0-
02	65324	X	48414	-0-	-16910	-0-	48414	3			N	-0-			-0-
03	69068	X	58001	-0-	-11067	-0-	58001	3			N	-0-			-0-
04	65400	X	54423	-0-	-10977	-0-	54423	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

11	85350	X	71785	-0-	-13565	-0-	71785	3			N	-0-			-0-
12	87513	X	68934	-0-	-18579	-0-	67	1	68867	3	N	-0-			-0-
01	84506	X	67422	-0-	-17084	-0-	819	1	66603	3	N	-0-			-0-
02	72772	X	65390	-0-	-7382	-0-	65390	3			N	-0-			-0-
03	77035	X	62201	-0-	-14834	-0-	197	1	62004	3	N	-0-			-0-
04	71790	X	58008	-0-	-13782	-0-	1877	1	56131	3	N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

11	34740	X	31646	-0-	-3094	-0-	31646	3			N	-0-			-0-
12	34565	X	29179	-0-	-5386	-0-	29	1	29150	3	N	-0-			-0-
01	34441	X	29280	-0-	-5161	-0-	356	1	28924	3	N	-0-			-0-
02	31108	X	28336	-0-	-2772	-0-	28336	3			N	-0-			-0-
03	33759	X	28172	-0-	-5587	-0-	89	1	28083	3	N	-0-			-0-
04	31650	X	25822	-0-	-5828	-0-	835	1	24987	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83130	X	65344	-0-	-17786	-0-	99	1	65245	3	N	-0-			-0-
12	84785	X	60370	-0-	-24415	-0-	2986	1	57384	3	N	-0-			-0-
01	82336	X	61850	-0-	-20486	-0-	61850	3			N	-0-			-0-
02	71260	X	51986	-0-	-19274	-0-	51986	3			N	-0-			-0-
03	75764	X	66991	-0-	-8773	-0-	66991	3			N	-0-			-0-
04	65340	X	58664	-0-	-6676	-0-	58664	3			N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

11	116640	X	93143	-0-	-23497	-0-	141	1	93002	3	N	-0-			-0-
12	114855	X	97402	-0-	-17453	-0-	4817	1	92585	3	N	-0-			-0-
01	113677	X	88599	-0-	-25078	-0-	88599	3			N	-0-			-0-
02	96684	X	82753	-0-	-13931	-0-	82753	3			N	-0-			-0-
03	103168	X	88718	-0-	-14450	-0-	88718	3			N	-0-			-0-
04	94260	X	82119	-0-	-12141	-0-	82119	3			N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

11	54690	X	48563	-0-	-6127	-0-	48563	3			N	-0-			-0-
12	55149	X	49455	-0-	-5694	-0-	48	1	49407	3	N	-0-			-0-
01	54312	X	47827	-0-	-6485	-0-	581	1	47246	3	N	-0-			-0-
02	47600	X	45669	-0-	-1931	-0-	45669	3			N	-0-			-0-
03	51243	X	45356	-0-	-5887	-0-	45356	3			N	-0-			-0-
04	48570	X	42722	-0-	-5848	-0-	1382	1	41340	3	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230

11	140670	X	114302	-0-	-26368	-0-	174	1	114128	3	N	-0-			-0-
12	139376	X	111449	-0-	-27927	-0-	5512	1	105937	3	N	-0-			-0-
01	133145	X	109946	-0-	-23199	-0-	109946	3			N	-0-			-0-
02	114520	X	96483	-0-	-18037	-0-	96483	3			N	-0-			-0-
03	120621	X	102637	-0-	-17984	-0-	102637	3			N	-0-			-0-
04	114300	X	95788	-0-	-18512	-0-	95788	3			N	-0-			-0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

11	105210	X	86655	-0-	-18555	-0-	86655	3			N	-0-			-0-
12	102951	X	84897	-0-	-18054	-0-	83	1	84814	3	N	-0-			-0-
01	100440	X	88907	-0-	-11533	-0-	1080	1	87827	3	N	-0-			-0-
02	89942	X	89942	-0-	-0-	-0-	89942	3			N	-0-			-0-
03	91760	X	81032	-0-	-10728	-0-	256	1	80776	3	N	-0-			-0-
04	86670	X	75989	-0-	-10681	-0-	2459	1	73530	3	N	-0-			-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

11	75540	X	62654	-0-	-12886	-0-	62654	3			N	-0-			-0-
12	75609	X	16119	-0-	-59490	-0-	16	1	16103	3	N	-0-			-0-
01	73191	X	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-			-0-
02	63224	X	-0-	-0-	-63224	-0-					N	-0-			-0-
03	66774	X	18928	-0-	-47846	-0-	60	1	18868	3	N	-0-			-0-
*04	69749	X	69749	-0-	-0-	-0-	2257	1	67492	3	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

11	89550	X	70808	-0-	-18742	-0-	108	1	70700	3	N	-0-			-0-
12	87265	X	67116	-0-	-20149	-0-	3319	1	63797	3	N	-0-			-0-
01	83917	X	67728	-0-	-16189	-0-	67728	3			N	-0-			-0-
02	73864	X	57138	-0-	-16726	-0-	57138	3			N	-0-			-0-
03	78864	X	62212	-0-	-16652	-0-	62212	3			N	-0-			-0-
04	70800	X	56471	-0-	-14329	-0-	56471	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SANTA CRUZ-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
11	108720	X	86645	-0-	-22075	-0-	132	1	86513	3	N	-0-			-0-
12	106888	X	57381	-0-	-49507	-0-	2838	1	54543	3	N	-0-			-0-
01	100564	X	72173	-0-	-28391	-0-	72173	3			N	-0-			-0-
02	85400	X	73318	-0-	-12082	-0-	73318	3			N	-0-			-0-
03	89590	X	76550	-0-	-13040	-0-	76550	3			N	-0-			-0-
04	86640	X	68693	-0-	-17947	-0-	68693	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662

11	422850	X	305862	-0-	-116988	-0-	465	1	305397	3	N	-0-			-0-
12	410719	X	290989	-0-	-119730	-0-	14391	1	276598	3	N	-0-			-0-
01	383346	X	281871	-0-	-101475	-0-	281871	3			N	-0-			-0-
02	324996	X	236284	-0-	-88712	-0-	236284	3			N	-0-			-0-
03	334552	X	246739	-0-	-87813	-0-	246739	3			N	-0-			-0-
04	305850	X	225460	-0-	-80390	-0-	225460	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590

11	446760	X	327937	-0-	-118823	-0-	498	1	327439	3	N	-0-			-0-
12	439053	X	316915	-0-	-122138	-0-	15673	1	301242	3	N	-0-			-0-
01	407619	X	307598	-0-	-100021	-0-	307598	3			N	-0-			-0-
02	346892	X	258015	-0-	-88877	-0-	258015	3			N	-0-			-0-
03	357430	X	258400	-0-	-99030	-0-	258400	3			N	-0-			-0-
04	327930	X	243370	-0-	-84560	-0-	243370	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227

11	414630	X	311979	-0-	-102651	-0-	474	1	311505	3	N	-0-			-0-
12	409572	X	301119	-0-	-108453	-0-	14892	1	286227	3	N	-0-			-0-
01	383563	X	292077	-0-	-91486	-0-	292077	3			N	-0-			-0-
02	322532	X	247861	-0-	-74671	-0-	247861	3			N	-0-			-0-
03	341930	X	259506	-0-	-82424	-0-	259506	3			N	-0-			-0-
04	311970	X	238074	-0-	-73896	-0-	238074	3			N	-0-			-0-

ALICE BURKHOLDER PSA L WELL #: 1H RRCID -> 301398 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12165 - 18362

01	0		178192	-0-	178192	178192	178192	3			N	-0-			-0-
02	0		271579	-0-	271579	449771	271579	3			N	-0-			-0-
*03	DELQ PR		279673	-0-	279673	729444	279673	3			N	-0-			-0-
*04	971240	X	241796	-0-	-729444	-0-	241796	3			N	-0-			-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LB WELL #: 2H RRCID -> 301399 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11551 - 20548

01	0		221127	-0-	221127	221127	221127	3			N	-0-			-0-
02	0		327841	-0-	327841	548968	327841	3			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		343673	-0-	343673	892641	343673	3			N	-0-			-0-
*04	1199296	X	306655	-0-	-892641	-0-	306655	3			N	-0-			-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LC WELL #: 3H RRCID -> 301400 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11565 - 20310

01	0		238798	-0-	238798	238798	238798	3			N	-0-			-0-
02	0		319467	-0-	319467	558265	319467	3			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		335247	-0-	335247	893512	335247	3			N	-0-			-0-
*04	1197218	X	303706	-0-	-893512	-0-	303706	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HUNTER V UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 301410 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11215 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNTER V UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 301411 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 11251 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SSS K PSA A WELL #: 1H RRCID -> 301520 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11350 - 18363

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	74416	X	NO RPT	-0-	-74416	-0-					N	NO RPT					-0-
04	279060	X	NO RPT	-0-	-279060	-0-					N	NO RPT					-0-

RNG RESOURCES, LLC 687071
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603

11	SHUT IN		101064	-0-	101064	3211788	101064	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		98401	-0-	98401	3310189	98401	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		94266	-0-	94266	3404455	94266	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		97283	-0-	97283	3501738	97283	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	3501738					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	3501738					N	NO RPT					-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

11	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1447	-0-	-205	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1763	-0-	-66	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4129	-0-	-1110	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4117	-0-	-1122	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3307	-0-	-1425	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3223	-0-	-1396	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2745	-0-	-1725	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

11	4410	X	2826	-0-	-1584	-0-	185	1	2622	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	5487	X	2932	-0-	-2555	-0-	167	1	2684	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
01	5487	X	1299	-0-	-4188	-0-	77	1	1188	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
02	4956	X	2993	-0-	-1963	-0-	151	1	2825	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	230	1	3607	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

11	DLQ G-10		91	-0-	91	996	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		125	-0-	125	1121	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	1340	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	110	-0-	-1340	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

11	1320	X	1082	-0-	-238	-0-	12	1	1070	3	N	-0-					-0-
12	1364	X	1078	-0-	-286	-0-	13	1	1065	3	N	-0-					-0-
01	1364	X	1046	-0-	-318	-0-	13	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	10	1	907	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	10	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	9	1	888	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	2040	N	1486	-0-	-554	-0-	344	1	1142	3	Y	-0-			-0-
								17	4						
12	2635	N	2233	-0-	-402	-0-	513	1	1720	3	Y	-0-			-0-
								65	4						
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	443	1	1939	3	Y	-0-			-0-
								30	4						
02	2800	N	4814	-0-	2014	2014	782	1	4032	3	Y	-0-			-0-
								10	4						
03	3100	N	2898	-0-	-202	1812	733	1	2165	3	Y	-0-			-0-
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	41	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		9	-0-	9	50	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	300	1	1005	3	Y	-0-			-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	441	1	1931	3	Y	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	121	1	623	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	100	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 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
11	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	18	1	1581	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	21	1	1680	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	19	1	1495	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1267	-0-	-217	-0-	14	1	1253	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	13	1	1287	3	N	-0-			-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	16	1	1603	3	N	-0-			-0-

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
11	3510	X	2518	-0-	-992	-0-	165	1	2336	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
12	3627	X	2357	-0-	-1270	-0-	134	1	2158	3	Y	-0-			-0-
							65	4							
01	3472	X	1129	-0-	-2343	-0-	67	1	1032	3	Y	-0-			-0-
							30	4							
02	3136	X	1754	-0-	-1382	-0-	88	1	1656	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
03	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	120	1	1873	3	Y	-0-			-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	31	1	2779	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	36	1	2893	3	N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	38	1	3018	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-	29	1	2568	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	26	1	2674	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	27	1	2607	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	146	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	186	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	127	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	145	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	974	3	Y	5	1	1			5
							7	4	6	9							
12	713	N	378	-0-	-335	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					5
							10	4									
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	40	1	618	3	Y	-0-	5	1			-0-
							18	4									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		671	-0-	671	671	7	1	664	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					1
							2	4									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					1
							4	4									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	2					3
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	713	N	353	-0-	-360	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
							10	4									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
							18	4									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

11	930	N	820	-0-	-110	-0-	9	1	811	3	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	11	1	860	3	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	11	1	892	3	N	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	8	1	692	3	N	-0-					-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	7	1	739	3	N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	9	1	852	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	106	1	1505	3	Y	7	5	1			7
							11	4	8	9							
12	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	71	1	1134	3	Y	-0-					7
							34	4									
01	2356	N	570	-0-	-1786	-0-	34	1	521	3	Y	-0-	7	1			-0-
							15	4									
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	134	1	2105	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	300	N	79	-0-	-221	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	97	1	1495	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	Y	-0-	25	1			3
							2	4									
12	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-					3
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	22	1	2219	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					535
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	404	3	110	9	N	100	355	1			280
01	713	N	441	-0-	-272	-0-	297	3	144	9	N	131					411
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	196	3	118	9	N	107					518
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	257	3	186	9	N	169	359	1			328
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					328

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
12	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	40	1	578	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
01	2449	X	836	-0-	-1613	-0-	51	1	776	3	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
02	2212	X	702	-0-	-1510	-0-	39	1	657	3	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	Y	9	9	1			1
							5	4	10	9							
04	810	X	598	-0-	-212	-0-	33	1	560	3	Y	1	1	1			1
							4	4	1	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

11	270	N	227	-0-	-43	-0-	3	1	224	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	2	1	177	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	664	1	2010	3	Y	16	20	1			12
							18	9									
12	3255	X	2428	-0-	-827	-0-	694	1	1710	3	Y	22	8	1			26
							24	9									
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1445	1	3058	3	Y	48	15	1			59
							53	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	830	1	1810	3	Y	38	36	1			61
							42	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	984	1	2316	3	Y	144	54	1			151
							158	9									
04	4410	X	2205	-0-	-2205	-0-	799	1	1371	3	Y	32	12	1			171
							35	9									

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
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	600	1	1994	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	434	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	595	-0-	-1544	-0-	111	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	684	-0-	-1248	-0-	111	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	655	-0-	-1236	-0-	166	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		9	-0-	9	26	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	1					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		2061	-0-	2061	3884	179	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2469	-0-	2469	6353	218	1	2251	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		991	-0-	991	7344	92	1	899	3	Y	-0-					-0-
02	8627	X	1283	-0-	-7344	-0-	129	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	117	1	1394	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
11	4710	X	4704	-0-	-6	-0-	52	1	4652	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	56	1	4522	3	N	-0-			-0-
01	5239	X	3604	-0-	-1635	-0-	45	1	3559	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4382	-0-	-350	-0-	48	1	4334	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	4388	-0-	-851	-0-	43	1	4345	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4074	-0-	-636	-0-	41	1	4033	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	X	18	-0-	-1542	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	1612	X	26	-0-	-1586	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	331	-0-	-1281	-0-	19	1	285	3	Y	23	20	1			3
							2	4	25	9							
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	803	3	Y	61	59	1			5
							5	4	67	9							
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	45	45	1			5
							6	4	50	9							
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	747	3	Y	31	31	1			5
							5	4	34	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	133	127	1			10
							6	4	146	9							
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	128	1	1856	3	Y	133	123	1			20
							13	4	146	9							
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	3	Y	164	163	1			21
							13	4	180	9							
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	112	1	1893	3	Y	188	195	1			14
							13	4	207	9							
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	1844	3	Y	154	151	1			17
							13	4	169	9							
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	108	1	1829	3	Y	135	132	1			20
							13	4	149	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	22					22
							3	4	24	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	22	1			19
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	5					24
							3	4	6	9							
02	280	N	2	-0-	-278	-0-	2	3			Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	26	1			8
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	2928	-0-	-2982	-0-	190	1	2686	3	Y	29					53
							20	4	32	9							
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	41	53	1			41
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	17					58
02	4676	X	1992	-0-	-2684	-0-	99	1	1853	3	Y	26					84
							11	4	29	9							
03	4898	X	2879	-0-	-2019	-0-	167	1	2621	3	Y	83	95	1			72
							91	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					72

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
11	4920	X	2617	-0-	-2303	-0-	166	1	2355	3	Y	72					107
							17	4	79	9							
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	31	108	1			30
01	4495	X	181	-0-	-4314	-0-	10	1	154	3	Y	12					42
							4	4	13	9							
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	19					61
03	4495	X	2153	-0-	-2342	-0-	126	1	1979	3	Y	44	67	1			38
							48	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	16200	X	8546	-0-	-7654	-0-	94	1	8452	3	N	-0-					-0-
12	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	198	1	15964	3	N	-0-					-0-
01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	160	1	12801	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	145	1	13015	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	11251	-0-	-4900	-0-	110	1	11141	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	9169	-0-	-6461	-0-	93	1	9076	3	N	-0-					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	322	1	28870	3	N	-0-					-0-
12	30008	X	27119	-0-	-2889	-0-	332	1	26787	3	N	-0-					-0-
01	25141	X	24625	-0-	-516	-0-	305	1	24320	3	N	-0-					-0-
02	27244	X	23644	-0-	-3600	-0-	260	1	23384	3	N	-0-					-0-
03	30163	X	26020	-0-	-4143	-0-	254	1	25766	3	N	-0-					-0-
04	29190	X	21739	-0-	-7451	-0-	221	1	21518	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18120	X	990	-0-	-17130	-0-	11	1	979	3	N	-0-					-0-
12	18724	X	820	-0-	-17904	-0-	10	1	810	3	N	-0-					-0-
01	18445	X	1938	-0-	-16507	-0-	24	1	1914	3	N	-0-					-0-
02	16660	X	6256	-0-	-10404	-0-	69	1	6187	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	1537	-0-	-7515	-0-	15	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	184	1	17857	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

11	6630	X	3162	-0-	-3468	-0-	206	1	2914	3	Y	18	10	1			19
							22	4	20	9							
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					19
01	6851	X	10	-0-	-6841	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	6188	X	2790	-0-	-3398	-0-	141	1	2633	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	6851	X	6077	-0-	-774	-0-	365	1	5712	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	257	-0-	257	261	3	1	254	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 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
11	43650	X	38464	-0-	-5186	-0-	424	1	38040	3	N	-0-					-0-
12	45105	X	43034	-0-	-2071	-0-	526	1	42508	3	N	-0-					-0-
01	45105	X	35327	-0-	-9778	-0-	437	1	34890	3	N	-0-					-0-
02	39648	X	37203	-0-	-2445	-0-	409	1	36794	3	N	-0-					-0-
03	43245	X	39493	-0-	-3752	-0-	386	1	39107	3	N	-0-					-0-
04	41640	X	37796	-0-	-3844	-0-	385	1	37411	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

11	9480	X	5482	-0-	-3998	-0-	60	1	5422	3	N	-0-					-0-
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	121	1	9798	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	2449	-0-	-7347	-0-	30	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	6700	-0-	-1896	-0-	74	1	6626	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	6353	-0-	-3567	-0-	62	1	6291	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	8257	-0-	-1343	-0-	84	1	8173	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

11	7620	X	5628	-0-	-1992	-0-	62	1	5566	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	4788	-0-	-2993	-0-	59	1	4729	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	4944	-0-	-2837	-0-	61	1	4883	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	5243	-0-	-1785	-0-	58	1	5185	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	48	1	4866	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	55	1	5346	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	119	1	10706	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	10754	-0-	-3196	-0-	131	1	10623	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	10216	-0-	-3734	-0-	126	1	10090	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	8968	-0-	-3632	-0-	99	1	8869	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	10971	-0-	-220	-0-	107	1	10864	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10075	-0-	-755	-0-	103	1	9972	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

11	10620	X	5989	-0-	-4631	-0-	392	1	5556	3	Y	-0-	5	1			1
							41	4									
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					1
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	8092	X	92	-0-	-8000	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	863	1	13518	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	Y	252	259	0			7
							21	4	277	9							
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	Y	223	224	0			6
							17	4	245	9							
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	105	106	0			5
							7	4	116	9							
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	185	182	0			8
							4	4	204	9							
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	77	82	0			3
							7	4	85	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	Y	136	139	0			4
							20	4	150	9							
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	103	104	0			3
							11	4	113	9							
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	123	120	0			6
							16	4	135	9							
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	86	88	0			4
							4	4	95	9							
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	54	56	0			2
							7	4	59	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 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
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	62	68	0			2
							9	4	68	9							
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	113	112	0			3
							9	4	124	9							
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	99	98	0			4
							4	4	109	9							
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	190	186	0			8
							3	4	209	9							
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	20	27	0			1
							1	4	22	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	31980	X	21310	-0-	-10670	-0-	235	1	21075	3	N	-0-					-0-
12	33046	X	4123	-0-	-28923	-0-	50	1	4073	3	N	-0-					-0-
01	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					N	-0-					-0-
02	37709	X	37709	-0-	-0-	-0-	414	1	37295	3	N	-0-					-0-
03	29853	X	26759	-0-	-3094	-0-	261	1	26498	3	N	-0-					-0-
04	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	232	1	22556	3	N	-0-					-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
11	16110	X	12068	-0-	-4042	-0-	133	1	11935	3	N	-0-					-0-
12	16647	X	12994	-0-	-3653	-0-	159	1	12835	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	15408	-0-	-1301	-0-	191	1	15217	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	13415	-0-	-1677	-0-	147	1	13268	3	N	-0-					-0-
03	16709	X	14391	-0-	-2318	-0-	141	1	14250	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	13514	-0-	-1396	-0-	138	1	13376	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5024	-0-	-1876	-0-	328	1	4652	3	Y	9	4	1			10
							34	4	10	9							
12	6634	X	2707	-0-	-3927	-0-	154	1	2479	3	Y	-0-					10
							74	4									
01	7874	X	4800	-0-	-3074	-0-	285	1	4389	3	Y	-0-	10	1			-0-
							126	4									
02	7112	X	5492	-0-	-1620	-0-	277	1	5184	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
03	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	400	1	6261	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

11	6540	X	3984	-0-	-2556	-0-	44	1	3940	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	3318	-0-	-3440	-0-	41	1	3277	3	N	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	75	1	5992	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4478	-0-	-282	-0-	49	1	4429	3	N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	54	1	5432	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	4782	-0-	-1098	-0-	49	1	4733	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

11	28800	X	21699	-0-	-7101	-0-	239	1	21460	3	N	-0-					-0-
12	29760	X	24309	-0-	-5451	-0-	297	1	24012	3	N	-0-					-0-
01	24645	X	18232	-0-	-6413	-0-	226	1	18006	3	N	-0-					-0-
02	20244	X	20238	-0-	-6	-0-	222	1	20016	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22989	-0-	-1315	-0-	224	1	22765	3	N	-0-					-0-
04	23520	X	19794	-0-	-3726	-0-	202	1	19592	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

11	T. A.		1986	-0-	1986	5361	22	1	1964	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	1800	-0-	-5361	-0-	22	1	1778	3	N	-0-					-0-
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	22	1	1736	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	1423	-0-	-1629	-0-	16	1	1407	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	1524	-0-	-1855	-0-	15	1	1509	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1471	-0-	-509	-0-	15	1	1456	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	26	27	0			1
							2	4	29	9							
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	7	8	0			-0-
							3	4	8	9							
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	64	61	0			3
							3	4	70	9							
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	115	113	0			5
							2	4	127	9							
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	7	12	0			-0-
							8	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	78	84	0			2
							37	4	86	9							
12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	89	1	1871	3	Y	108	107	0			3
							38	4	119	9							
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	Y	91	90	0			4
							15	4	100	9							
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	88	88	0			4
							4	4	97	9							
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	30	33	0			1
							4	4	33	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	29	34	0			1
							3	4	32	9							
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	137	134	0			4
							9	4	151	9							
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	77	78	0			3
							6	4	85	9							
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	121	119	0			5
							4	4	133	9							
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	11	16	0			-0-
							1	4	12	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	29	34	0			1
							3	4	32	9							
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	163	159	0			5
							11	4	179	9							
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	118	118	0			5
							4	4	130	9							
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	97	98	0			4
							3	4	107	9							
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	19	22	0			1
							1	4	21	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	84	1	7523	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	2492	-0-	-5351	-0-	30	1	2462	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	1638	-0-	-5554	-0-	20	1	1618	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	1769	-0-	-5343	-0-	19	1	1750	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	2003	-0-	-5871	-0-	20	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	1490	-0-	-6130	-0-	15	1	1475	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
11	13500	X	12502	-0-	-998	-0-	138	1	12364	3	N	-0-			-0-
12	13950	X	12047	-0-	-1903	-0-	147	1	11900	3	N	-0-			-0-
01	13888	X	12624	-0-	-1264	-0-	156	1	12468	3	N	-0-			-0-
02	12432	X	11068	-0-	-1364	-0-	122	1	10946	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	12415	-0-	-915	-0-	121	1	12294	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	12120	-0-	-390	-0-	123	1	11997	3	N	-0-			-0-

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
11	15630	X	12997	-0-	-2633	-0-	143	1	12854	3	N	-0-			-0-
12	16151	X	5416	-0-	-10735	-0-	66	1	5350	3	N	-0-			-0-
01	16864	X	16306	-0-	-558	-0-	202	1	16104	3	N	-0-			-0-
02	15232	X	11692	-0-	-3540	-0-	128	1	11564	3	N	-0-			-0-
03	16864	X	12905	-0-	-3959	-0-	126	1	12779	3	N	-0-			-0-
04	15780	X	12053	-0-	-3727	-0-	123	1	11930	3	N	-0-			-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
11	9330	X	5005	-0-	-4325	-0-	55	1	4950	3	N	-0-			-0-
12	9641	X	80	-0-	-9561	-0-	1	1	79	3	N	-0-			-0-
01	9641	X	5290	-0-	-4351	-0-	65	1	5225	3	N	-0-			-0-
02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	111	1	9987	3	N	-0-			-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	82	1	8306	3	N	-0-			-0-
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	85	1	8289	3	N	-0-			-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
11	27600	X	11654	-0-	-15946	-0-	128	1	11526	3	N	-0-			-0-
12	28520	X	8310	-0-	-20210	-0-	102	1	8208	3	N	-0-			-0-
01	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-			-0-
02	19712	X	12473	-0-	-7239	-0-	137	1	12336	3	N	-0-			-0-
03	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	236	1	23896	3	N	-0-			-0-
04	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	199	1	19344	3	N	-0-			-0-

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
11	T. A.		1625	-0-	1625	5710	18	1	1607	3	N	-0-			-0-
12	10147	X	4437	-0-	-5710	-0-	54	1	4383	3	N	-0-			-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	51	1	4051	3	N	-0-			-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	36	1	3199	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3459	-0-	-974	-0-	34	1	3425	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3014	-0-	-1276	-0-	31	1	2983	3	N	-0-			-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
11	T. A.		8859	-0-	8859	39942	98	1	8761	3	N	-0-			-0-
12	51798	X	11856	-0-	-39942	-0-	145	1	11711	3	N	-0-			-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
02	14392	X	5412	-0-	-8980	-0-	59	1	5353	3	N	-0-			-0-
03	15655	X	1255	-0-	-14400	-0-	12	1	1243	3	N	-0-			-0-
04	11460	X	9568	-0-	-1892	-0-	97	1	9471	3	N	-0-			-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
11	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	23	1	2063	3	N	-0-			-0-
12	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	27	1	2199	3	N	-0-			-0-
01	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	29	1	2301	3	N	-0-			-0-
02	2128	X	1682	-0-	-446	-0-	18	1	1664	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	16	1	1595	3	N	-0-			-0-
04	2250	X	1156	-0-	-1094	-0-	12	1	1144	3	N	-0-			-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
11	17280	X	13335	-0-	-3945	-0-	147	1	13188	3	N	-0-					-0-
12	15996	X	13579	-0-	-2417	-0-	166	1	13413	3	N	-0-					-0-
01	15965	X	14325	-0-	-1640	-0-	177	1	14148	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	13095	-0-	-1325	-0-	144	1	12951	3	N	-0-					-0-
03	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	138	1	14036	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12979	-0-	-881	-0-	132	1	12847	3	N	-0-					-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
11	25200	X	13060	-0-	-12140	-0-	144	1	12916	3	N	-0-					-0-
12	26040	X	7607	-0-	-18433	-0-	93	1	7514	3	N	-0-					-0-
01	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	223	1	17829	3	N	-0-					-0-
02	13944	X	13611	-0-	-333	-0-	150	1	13461	3	N	-0-					-0-
03	15438	X	12929	-0-	-2509	-0-	126	1	12803	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	16291	-0-	-1169	-0-	166	1	16125	3	N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5730	X	5414	-0-	-316	-0-	60	1	5354	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5104	-0-	-817	-0-	62	1	5042	3	N	-0-					-0-
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	69	1	5482	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	3826	-0-	-1214	-0-	42	1	3784	3	N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4878	-0-	-522	-0-	50	1	4828	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5661	-0-	5661	17028	371	1	5251	3	Y	-0-	3	1			1
							39	4									
12	DLQ G-10		6858	-0-	6858	23886	391	1	6278	3	Y	-0-					1
							189	4									
01	DLQ G-10		8105	-0-	8105	31991	481	1	7412	3	Y	-0-					1
							212	4									
02	35700	X	3709	-0-	-31991	-0-	187	1	3501	3	Y	-0-					1
							21	4									
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					1
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4080	106	1	1503	3	Y	-0-	12	1			1
							11	4									
12	DLQ G-10		1309	-0-	1309	5389	75	1	1198	3	Y	-0-					1
							36	4									
01	DLQ G-10		2404	-0-	2404	7793	143	1	2198	3	Y	-0-	1	1			-0-
							63	4									
02	10062	X	2269	-0-	-7793	-0-	114	1	2142	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 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
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	1225	-0-	1225	3895	70	1	1121	3	Y	-0-					2
							34	4									
01	DLQ	G-10	677	-0-	677	4572	40	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-
							18	4									
02	2800	N	232	-0-	-2568	2004	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2706	N	702	-0-	-2004	-0-	42	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	506	-0-	506	16107	29	1	463	3	Y	-0-					21
							14	4									
01	DLQ	G-10	2287	-0-	2287	18394	135	1	2078	3	Y	13	26	1			8
							60	4	14	9							
02	22229	X	3835	-0-	-18394	-0-	193	1	3612	3	Y	7					15
							22	4	8	9							
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	117	1	1825	3	Y	-0-	11	1			4
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					4

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 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
11	17760	X	12178	-0-	-5582	-0-	134	1	12044	3	N	-0-					-0-
12	18352	X	12717	-0-	-5635	-0-	155	1	12562	3	N	-0-					-0-
01	18352	X	8623	-0-	-9729	-0-	107	1	8516	3	N	-0-					-0-
02	15400	X	7489	-0-	-7911	-0-	82	1	7407	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	4354	-0-	-8356	-0-	43	1	4311	3	N	-0-					-0-
04	31532	X	31532	-0-	-0-	-0-	321	1	31211	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14010	X	10639	-0-	-3371	-0-	117	1	10522	3	N	-0-					-0-
12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	181	1	14619	3	N	-0-					-0-
01	13981	X	12420	-0-	-1561	-0-	154	1	12266	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	8166	-0-	-3034	-0-	90	1	8076	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	10264	-0-	-4523	-0-	100	1	10164	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	8607	-0-	-5703	-0-	88	1	8519	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	24180	X	17396	-0-	-6784	-0-	192	1	17204	3	N	-0-					-0-
12	24304	X	19253	-0-	-5051	-0-	235	1	19018	3	N	-0-					-0-
01	24304	X	16277	-0-	-8027	-0-	201	1	16076	3	N	-0-					-0-
02	21672	X	16991	-0-	-4681	-0-	187	1	16804	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	16477	-0-	-7083	-0-	161	1	16316	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	12013	-0-	-6617	-0-	122	1	11891	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	903	-0-	-117	-0-	33	1	786	3	Y	59	57	0			2
							19	4	65	9							
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	80	80	0			2
							17	4	88	9							
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	123	119	0			6
							19	4	135	9							
02	840	N	67	-0-	-773	-0-	3	1	55	3	Y	8	14	0			-0-
							9	9									
03	992	N	251	-0-	-741	-0-	12	1	201	3	Y	31	30	0			1
							4	4	34	9							
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	168	1	15034	3	N	-0-					-0-
12	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	188	1	15183	3	N	-0-					-0-
01	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	187	1	14910	3	N	-0-					-0-
02	14196	X	12755	-0-	-1441	-0-	140	1	12615	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	13710	-0-	-2007	-0-	134	1	13576	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	13290	-0-	-1920	-0-	135	1	13155	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12480	X	7529	-0-	-4951	-0-	83	1	7446	3	N	-0-					-0-
12	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	171	1	13786	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	168	1	13399	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	9083	-0-	-3349	-0-	100	1	8983	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	9240	-0-	-4710	-0-	90	1	9150	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	9852	-0-	-3648	-0-	100	1	9752	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33570	X	12360	-0-	-21210	-0-	136	1	12224	3	N	-0-					-0-
12	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-
01	34689	X	13004	-0-	-21685	-0-	161	1	12843	3	N	-0-					-0-
02	29400	X	22739	-0-	-6661	-0-	250	1	22489	3	N	-0-					-0-
03	29202	X	18000	-0-	-11202	-0-	176	1	17824	3	N	-0-					-0-
04	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	197	1	19108	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14040	X	11288	-0-	-2752	-0-	124	1	11164	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	5512	-0-	-8252	-0-	67	1	5445	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	153	1	13768	3	N	-0-					-0-
03	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	127	1	12885	3	N	-0-					-0-
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	118	1	11448	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19740	X	17228	-0-	-2512	-0-	190	1	17038	3	N	-0-					-0-
12	20398	X	20131	-0-	-267	-0-	246	1	19885	3	N	-0-					-0-
01	18476	X	17545	-0-	-931	-0-	217	1	17328	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	12852	-0-	-3836	-0-	141	1	12711	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	11293	-0-	-8826	-0-	110	1	11183	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	14529	-0-	-4941	-0-	148	1	14381	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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		25567	-0-	25567	77185	1043	1	21930	3	Y	1952	1947	0			55
							447	4	2147	9							
01	DLQ G-10		24559	-0-	24559	101744	1141	1	20959	3	Y	1829	1801	0			83
							447	4	2012	9							
02	123830	X	22086	-0-	-101744	-0-	1142	1	18953	3	Y	1662	1672	0			73
							163	4	1828	9							
03	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	868	1	14925	3	Y	1082	1111	0			44
							300	4	1190	9							
04	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					44

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

11	16380	X	11629	-0-	-4751	-0-	128	1	11501	3	N	-0-					-0-
12	16926	X	15259	-0-	-1667	-0-	187	1	15072	3	N	-0-					-0-
01	16926	X	10328	-0-	-6598	-0-	128	1	10200	3	N	-0-					-0-
02	14252	X	8235	-0-	-6017	-0-	90	1	8145	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	14168	-0-	-1084	-0-	138	1	14030	3	N	-0-					-0-
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	184	1	17928	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

11	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	890	1	21221	3	Y	1798	1867	0			48
							510	4	1978	9							
12	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	975	1	20499	3	Y	1880	1875	0			53
							417	4	2068	9							
01	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	1071	1	19684	3	Y	1915	1882	0			86
							420	4	2107	9							
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	306	1	5081	3	Y	499	563	0			22
							44	4	549	9							
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	550	1	9454	3	Y	609	606	0			25
							190	4	670	9							
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					25

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

11	16950	X	13571	-0-	-3379	-0-	150	1	13421	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	15055	-0-	-2460	-0-	184	1	14871	3	N	-0-					-0-
01	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	220	1	17581	3	N	-0-					-0-
02	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	168	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	165	1	16756	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	7785	-0-	-9435	-0-	79	1	7706	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

11	22650	X	13961	-0-	-8689	-0-	154	1	13807	3	N	-0-					-0-
12	23405	X	15819	-0-	-7586	-0-	193	1	15626	3	N	-0-					-0-
01	23405	X	9589	-0-	-13816	-0-	119	1	9470	3	N	-0-					-0-
02	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	279	1	25164	3	N	-0-					-0-
03	21235	X	16018	-0-	-5217	-0-	156	1	15862	3	N	-0-					-0-
04	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	180	1	17498	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

11	22050	X	12329	-0-	-9721	-0-	136	1	12193	3	N	-0-					-0-
12	22785	X	10924	-0-	-11861	-0-	134	1	10790	3	N	-0-					-0-
01	19468	X	10639	-0-	-8829	-0-	132	1	10507	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	9475	-0-	-5225	-0-	104	1	9371	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	13754	-0-	-2521	-0-	134	1	13620	3	N	-0-					-0-
04	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	174	1	16902	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17370	X	8156	-0-	-9214	-0-	90	1	8066	3	N	-0-					-0-
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
01	15686	X	59	-0-	-15627	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	7231	-0-	-4673	-0-	71	1	7160	3	N	-0-					-0-
04	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	119	1	11549	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	306	311	0			8
							44	4	337	9							
12	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	49	1	1034	3	Y	238	239	0			7
							21	4	262	9							
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	3	Y	489	474	0			22
							31	4	538	9							
02	2128	X	1067	-0-	-1061	-0-	42	1	692	3	Y	297	306	0			13
							6	4	327	9							
03	2356	X	229	-0-	-2127	-0-	10	1	169	3	Y	43	54	0			2
							3	4	47	9							
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					2

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

11	30360	X	20251	-0-	-10109	-0-	223	1	20028	3	N	-0-					-0-
12	31372	X	21604	-0-	-9768	-0-	264	1	21340	3	N	-0-					-0-
01	30690	X	19993	-0-	-10697	-0-	247	1	19746	3	N	-0-					-0-
02	25368	X	21259	-0-	-4109	-0-	234	1	21025	3	N	-0-					-0-
03	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	244	1	24740	3	N	-0-					-0-
04	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	263	1	25517	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

11	3930	X	421	-0-	-3509	-0-	5	1	416	3	N	-0-					-0-
12	527	X	382	-0-	-145	-0-	5	1	377	3	N	-0-					-0-
01	527	X	307	-0-	-220	-0-	4	1	303	3	N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	5	1	472	3	N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	3	N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	140	139	0			4
							18	4	154	9							
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	104	105	0			3
							10	4	114	9							
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	70	70	0			3
							7	4	77	9							
02	896	N	705	-0-	-191	-0-	34	1	560	3	Y	96	95	0			4
							5	4	106	9							
03	651	N	147	-0-	-504	-0-	6	1	104	3	Y	32	35	0			1
							2	4	35	9							
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		30220	-0-	30220	32293	1978	1	28035	3	Y	-0-	1	1			-0-
							207	4									
12	DLQ G-10		37634	-0-	37634	69927	2143	1	34456	3	Y	-0-					-0-
							1035	4									
01	DLQ G-10		898	-0-	898	70825	53	1	821	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	112704	X	41879	-0-	-70825	-0-	2111	1	39530	3	Y	-0-					-0-
							238	4									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	212	1	3319	3	Y	8					8
							9	9									
04	36420	X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					Y	NO RPT					8

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
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		7565	-0-	7565	24589	431	1	6923	3	Y	3					10
							208	4	3	9							
01	DLQ G-10		9915	-0-	9915	34504	587	1	9054	3	Y	14	15	1			9
							259	4	15	9							
02	40768	X	6264	-0-	-34504	-0-	316	1	5912	3	Y	-0-					9
							36	4									
03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	748	1	11704	3	Y	-0-	7	1			2
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					2

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		11059	-0-	11059	22442	677	1	10382	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12127	-0-	12127	34569	878	1	11249	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11385	-0-	11385	45954	821	1	10564	3	Y	-0-					-0-
02	54625	X	8671	-0-	-45954	-0-	714	1	7957	3	Y	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	708	1	7337	3	Y	-0-					-0-
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	15701	-0-	-4909	-0-	173	1	15528	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	17212	-0-	-3372	-0-	210	1	17002	3	N	-0-					-0-
01	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	274	1	21843	3	N	-0-					-0-
02	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	207	1	18662	3	N	-0-					-0-
03	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	218	1	22128	3	N	-0-					-0-
04	21390	X	12440	-0-	-8950	-0-	127	1	12313	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 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
11	12900	X	10461	-0-	-2439	-0-	115	1	10346	3	N	-0-					-0-
12	12617	X	5507	-0-	-7110	-0-	67	1	5440	3	N	-0-					-0-
01	12741	X	12098	-0-	-643	-0-	150	1	11948	3	N	-0-					-0-
02	11508	X	10200	-0-	-1308	-0-	112	1	10088	3	N	-0-					-0-
03	12741	X	9165	-0-	-3576	-0-	89	1	9076	3	N	-0-					-0-
04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	145	1	14140	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14280	X	11225	-0-	-3055	-0-	124	1	11101	3	N	-0-					-0-
12	14756	X	5790	-0-	-8966	-0-	71	1	5719	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	34	-0-	-14722	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	-0-	-0-	-11704	-0-					N	-0-					-0-
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	131	1	13291	3	N	-0-					-0-
04	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	171	1	16601	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7289	-0-	7289	15238	446	1	6843	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8077	-0-	8077	23315	585	1	7492	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		9275	-0-	9275	32590	669	1	8606	3	Y	-0-			-0-
02	39460	X	6870	-0-	-32590	-0-	566	1	6304	3	Y	-0-			-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	693	1	7182	3	Y	-0-			-0-
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

11	18480	X	14882	-0-	-3598	-0-	164	1	14718	3	N	-0-			-0-
12	19065	X	15108	-0-	-3957	-0-	185	1	14923	3	N	-0-			-0-
01	18290	X	13603	-0-	-4687	-0-	168	1	13435	3	N	-0-			-0-
02	16520	X	11989	-0-	-4531	-0-	132	1	11857	3	N	-0-			-0-
03	16864	X	13513	-0-	-3351	-0-	132	1	13381	3	N	-0-			-0-
04	14880	X	11911	-0-	-2969	-0-	121	1	11790	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

11	20040	X	16348	-0-	-3692	-0-	180	1	16168	3	N	-0-			-0-
12	21142	X	18055	-0-	-3087	-0-	221	1	17834	3	N	-0-			-0-
01	21142	X	16414	-0-	-4728	-0-	203	1	16211	3	N	-0-			-0-
02	19096	X	15760	-0-	-3336	-0-	173	1	15587	3	N	-0-			-0-
03	18910	X	15695	-0-	-3215	-0-	153	1	15542	3	N	-0-			-0-
04	17460	X	16687	-0-	-773	-0-	170	1	16517	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

11	19320	X	11924	-0-	-7396	-0-	131	1	11793	3	N	-0-			-0-
12	19964	X	15450	-0-	-4514	-0-	189	1	15261	3	N	-0-			-0-
01	19964	X	15899	-0-	-4065	-0-	197	1	15702	3	N	-0-			-0-
02	15680	X	13681	-0-	-1999	-0-	150	1	13531	3	N	-0-			-0-
03	15779	X	14970	-0-	-809	-0-	146	1	14824	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	12304	-0-	-3086	-0-	125	1	12179	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

11	18240	X	15220	-0-	-3020	-0-	168	1	15052	3	N	-0-			-0-
12	18848	X	13647	-0-	-5201	-0-	167	1	13480	3	N	-0-			-0-
01	18848	X	12031	-0-	-6817	-0-	149	1	11882	3	N	-0-			-0-
02	14196	X	11084	-0-	-3112	-0-	122	1	10962	3	N	-0-			-0-
03	15717	X	11066	-0-	-4651	-0-	108	1	10958	3	N	-0-			-0-
04	15210	X	13327	-0-	-1883	-0-	136	1	13191	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

11	17730	X	14966	-0-	-2764	-0-	165	1	14801	3	N	-0-			-0-
12	18352	X	14885	-0-	-3467	-0-	182	1	14703	3	N	-0-			-0-
01	18352	X	14385	-0-	-3967	-0-	178	1	14207	3	N	-0-			-0-
02	16576	X	11497	-0-	-5079	-0-	126	1	11371	3	N	-0-			-0-
03	16244	X	13815	-0-	-2429	-0-	135	1	13680	3	N	-0-			-0-
04	14970	X	13476	-0-	-1494	-0-	137	1	13339	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

11	15900	X	11883	-0-	-4017	-0-	131	1	11752	3	N	-0-			-0-
12	14694	X	1893	-0-	-12801	-0-	23	1	1870	3	N	-0-			-0-
01	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	267	1	21337	3	N	-0-			-0-
02	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	194	1	17453	3	N	-0-			-0-
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	176	1	17814	3	N	-0-			-0-
04	20910	X	16722	-0-	-4188	-0-	170	1	16552	3	N	-0-			-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
11	DLQ G-10		15116	-0-	15116	22426	926	1	14190	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14026	-0-	14026	36452	1016	1	13010	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13154	-0-	13154	49606	948	1	12206	3	Y	-0-					-0-
02	60743	X	11137	-0-	-49606	-0-	917	1	10220	3	Y	-0-					-0-
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	896	1	9290	3	Y	-0-					-0-
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

11	DLQ G-10		13859	-0-	13859	30939	849	1	13010	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17962	-0-	17962	48901	1301	1	16661	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15450	-0-	15450	64351	1114	1	14336	3	Y	-0-					-0-
02	77873	X	13522	-0-	-64351	-0-	1113	1	12409	3	Y	-0-					-0-
03	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	1132	1	11740	3	Y	-0-					-0-
04	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

11	19440	X	15576	-0-	-3864	-0-	1500	1	14076	3	N	-0-					-0-
12	21824	X	20192	-0-	-1632	-0-	1490	1	18702	3	N	-0-					-0-
01	21824	X	18578	-0-	-3246	-0-	1435	1	17143	3	N	-0-					-0-
02	19712	X	16884	-0-	-2828	-0-	1400	1	15484	3	N	-0-					-0-
03	20212	X	12459	-0-	-7753	-0-	1550	1	10909	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

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		7361	-0-	7361	31295	419	1	6740	3	Y	-0-					25
							202	4									
01	DLQ G-10		14610	-0-	14610	45905	866	1	13352	3	Y	9	28	1			6
							382	4	10	9							
02	55518	X	9613	-0-	-45905	-0-	484	1	9071	3	Y	3					9
							55	4	3	9							
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	638	1	9994	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
04	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	DLQ G-10		32	-0-	32	471	2	1	30	3	Y	-0-	5	1			1
12	DLQ G-10		32791	-0-	32791	33262	1866	1	30001	3	Y	21					22
							901	4	23	9							
01	DLQ G-10		29795	-0-	29795	63057	1762	1	27157	3	Y	89	56	1			55
							778	4	98	9							
02	85897	X	22840	-0-	-63057	-0-	1144	1	21415	3	Y	138					193
							129	4	152	9							
03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	1355	1	21213	3	Y	39	141	1			91
							43	9									
04	31740	X	NO RPT	-0-	-31740	-0-					Y	NO RPT					91

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

11	20100	X	12963	-0-	-7137	-0-	143	1	12820	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	14921	-0-	-5663	-0-	182	1	14739	3	N	-0-					-0-
01	20584	X	13786	-0-	-6798	-0-	171	1	13615	3	N	-0-					-0-
02	17108	X	11942	-0-	-5166	-0-	131	1	11811	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	13696	-0-	-4315	-0-	134	1	13562	3	N	-0-					-0-
04	14430	X	7240	-0-	-7190	-0-	74	1	7166	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

11	19260	X	10318	-0-	-8942	-0-	114	1	10204	3	N	-0-					-0-
12	18445	X	12790	-0-	-5655	-0-	156	1	12634	3	N	-0-					-0-
01	17081	X	11033	-0-	-6048	-0-	137	1	10896	3	N	-0-					-0-
02	11984	X	9497	-0-	-2487	-0-	104	1	9393	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	10561	-0-	-2242	-0-	103	1	10458	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	10785	-0-	-1605	-0-	110	1	10675	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

11	35820	X	33983	-0-	-1837	-0-	375	1	33608	3	N	-0-					-0-
12	36394	X	34978	-0-	-1416	-0-	428	1	34550	3	N	-0-					-0-
01	36394	X	33918	-0-	-2476	-0-	420	1	33498	3	N	-0-					-0-
02	32424	X	30563	-0-	-1861	-0-	336	1	30227	3	N	-0-					-0-
03	35433	X	34893	-0-	-540	-0-	341	1	34552	3	N	-0-					-0-
04	33990	X	33166	-0-	-824	-0-	338	1	32828	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

11	29160	X	24124	-0-	-5036	-0-	266	1	23858	3	N	-0-					-0-
12	26040	X	24971	-0-	-1069	-0-	305	1	24666	3	N	-0-					-0-
01	26040	X	24186	-0-	-1854	-0-	299	1	23887	3	N	-0-					-0-
02	23380	X	21603	-0-	-1777	-0-	237	1	21366	3	N	-0-					-0-
03	25327	X	23383	-0-	-1944	-0-	228	1	23155	3	N	-0-					-0-
04	24180	X	23103	-0-	-1077	-0-	235	1	22868	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

11	T. A.		17865	-0-	17865	71936	197	1	17668	3	N	-0-					-0-
12	90282	X	18346	-0-	-71936	-0-	224	1	18122	3	N	-0-					-0-
01	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	203	1	16212	3	N	-0-					-0-
02	27216	X	14341	-0-	-12875	-0-	158	1	14183	3	N	-0-					-0-
03	22320	X	14171	-0-	-8149	-0-	138	1	14033	3	N	-0-					-0-
04	17880	X	13664	-0-	-4216	-0-	139	1	13525	3	N	-0-					-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
11	26520	X	23978	-0-	-2542	-0-	264	1	23714	3	N	-0-			-0-
12	27404	X	25767	-0-	-1637	-0-	315	1	25452	3	N	-0-			-0-
01	26815	X	23551	-0-	-3264	-0-	291	1	23260	3	N	-0-			-0-
02	23296	X	21691	-0-	-1605	-0-	238	1	21453	3	N	-0-			-0-
03	25761	X	24000	-0-	-1761	-0-	234	1	23766	3	N	-0-			-0-
04	24930	X	21964	-0-	-2966	-0-	224	1	21740	3	N	-0-			-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
11	36420	X	33041	-0-	-3379	-0-	350	1	32691	3	N	-0-			-0-
12	36022	X	32484	-0-	-3538	-0-	332	1	32152	3	N	-0-			-0-
01	36474	X	36474	-0-	-0-	-0-	391	1	36083	3	N	-0-			-0-
02	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	368	1	31658	3	N	-0-			-0-
03	35149	X	35149	-0-	-0-	-0-	421	1	34728	3	N	-0-			-0-
04	35310	X	33310	-0-	-2000	-0-	430	1	32880	3	N	-0-			-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
11	27270	X	17013	-0-	-10257	-0-	188	1	16825	3	N	-0-			-0-
12	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	376	1	30383	3	N	-0-			-0-
01	28179	X	26124	-0-	-2055	-0-	323	1	25801	3	N	-0-			-0-
02	22344	X	19901	-0-	-2443	-0-	219	1	19682	3	N	-0-			-0-
03	30752	X	24035	-0-	-6717	-0-	235	1	23800	3	N	-0-			-0-
04	29760	X	17720	-0-	-12040	-0-	180	1	17540	3	N	-0-			-0-

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
11	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-	85	1	7609	3	N	-0-			-0-
12	10478	X	549	-0-	-9929	-0-	7	1	542	3	N	-0-			-0-
01	10478	X	8181	-0-	-2297	-0-	101	1	8080	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	8371	-0-	-1093	-0-	92	1	8279	3	N	-0-			-0-
03	10292	X	5621	-0-	-4671	-0-	55	1	5566	3	N	-0-			-0-
04	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	92	1	8899	3	N	-0-			-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
11	38250	X	35763	-0-	-2487	-0-	394	1	35369	3	N	-0-			-0-
12	39525	X	17964	-0-	-21561	-0-	220	1	17744	3	N	-0-			-0-
01	39525	X	14067	-0-	-25458	-0-	174	1	13893	3	N	-0-			-0-
02	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	430	1	38751	3	N	-0-			-0-
03	36952	X	33089	-0-	-3863	-0-	323	1	32766	3	N	-0-			-0-
04	35760	X	9582	-0-	-26178	-0-	98	1	9484	3	N	-0-			-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
11	23460	X	12172	-0-	-11288	-0-	134	1	12038	3	N	-0-			-0-
12	24242	X	12534	-0-	-11708	-0-	153	1	12381	3	N	-0-			-0-
01	23436	X	11872	-0-	-11564	-0-	147	1	11725	3	N	-0-			-0-
02	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	268	1	24105	3	N	-0-			-0-
03	22289	X	21266	-0-	-1023	-0-	208	1	21058	3	N	-0-			-0-
04	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	186	1	18049	3	N	-0-			-0-

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
11	16140	X	13052	-0-	-3088	-0-	138	1	12914	3	N	-0-			-0-
12	16678	X	54	-0-	-16624	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
01	15252	X	22	-0-	-15230	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	13580	X	5629	-0-	-7951	-0-	65	1	5564	3	N	-0-			-0-
03	14105	X	737	-0-	-13368	-0-	9	1	728	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	9490	-0-	-3560	-0-	123	1	9367	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	15018	-0-	-3882	-0-	841	1	14177	3	N	-0-					-0-
12	19530	X	11754	-0-	-7776	-0-	809	1	10945	3	N	-0-					-0-
01	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	481	1	18172	3	N	-0-					-0-
02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	729	1	16810	3	N	-0-					-0-
03	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	874	1	16701	3	N	-0-					-0-
04	18060	X	14546	-0-	-3514	-0-	811	1	13735	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

11	DLQ G-10		23178	-0-	23178	48691	1420	1	21758	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27211	-0-	27211	75902	1971	1	25240	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25953	-0-	25953	101855	1871	1	24082	3	Y	-0-					-0-
02	126023	X	24168	-0-	-101855	-0-	1990	1	22178	3	Y	-0-					-0-
03	21912	X	21912	-0-	-0-	-0-	1927	1	19985	3	Y	-0-					-0-
04	26340	X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					Y	NO RPT					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	612	1	10327	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	10197	-0-	-405	-0-	702	1	9495	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	7794	-0-	-3366	-0-	201	1	7593	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9145	-0-	-1075	-0-	380	1	8765	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	9327	-0-	-1988	-0-	464	1	8863	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	8162	-0-	-2788	-0-	455	1	7707	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

11	DLQ G-10		430	-0-	430	2279	26	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3341	77	1	985	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1028	-0-	1028	4369	74	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	780	-0-	-2020	2349	64	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1282	-0-	-1818	531	113	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

11	5160	X	4006	-0-	-1154	-0-	464	1	3542	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	4348	-0-	-984	-0-	717	1	3631	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	4185	-0-	-1147	-0-	847	1	3338	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	3562	-0-	-1254	-0-	865	1	2697	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	904	1	2829	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

11	29220	X	22911	-0-	-6309	-0-	2442	1	20469	3	N	-0-					-0-
12	30194	X	22552	-0-	-7642	-0-	2787	1	19765	3	N	-0-					-0-
01	30194	X	18273	-0-	-11921	-0-	2406	1	15867	3	N	-0-					-0-
02	24920	X	9685	-0-	-15235	-0-	1170	1	8515	3	N	-0-					-0-
03	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	2420	1	25582	3	N	-0-					-0-
04	22920	X	NO RPT	-0-	-22920	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

11	6180	X	5338	-0-	-842	-0-	618	1	4720	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5091	-0-	-1295	-0-	840	1	4251	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	5210	-0-	-1176	-0-	1054	1	4156	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4285	-0-	-1371	-0-	1041	1	3244	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4030	-0-	-1488	-0-	976	1	3054	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6139	-0-	6139	18010	376	1	5763	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11935	-0-	11935	29945	864	1	11071	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		9443	-0-	9443	39388	681	1	8762	3	Y	-0-			-0-
02	43152	X	3764	-0-	-39388	-0-	310	1	3454	3	Y	-0-			-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	822	1	8527	3	Y	-0-			-0-
04	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		18008	-0-	18008	26911	1567	1	16441	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		19608	-0-	19608	46519	1729	1	17879	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		12723	-0-	12723	59242	1183	1	11540	3	Y	-0-			-0-
02	70443	X	11201	-0-	-59242	-0-	1129	1	10072	3	Y	-0-			-0-
03	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	1070	1	12725	3	Y	-0-			-0-
04	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 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
11	44580	X	40100	-0-	-4480	-0-	424	1	39676	3	N	-0-			-0-
12	44175	X	39156	-0-	-5019	-0-	401	1	38755	3	N	-0-			-0-
01	46932	X	46932	-0-	-0-	-0-	504	1	46428	3	N	-0-			-0-
02	39450	X	39450	-0-	-0-	-0-	453	1	38997	3	N	-0-			-0-
03	44722	X	44722	-0-	-0-	-0-	535	1	44187	3	N	-0-			-0-
04	45420	X	42999	-0-	-2421	-0-	555	1	42444	3	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14280	X	9472	-0-	-4808	-0-	8	1	9464	3	N	-0-			-0-
12	14756	X	10392	-0-	-4364	-0-	5	1	10387	3	N	-0-			-0-
01	14756	X	9868	-0-	-4888	-0-	42	1	9826	3	N	-0-			-0-
02	10976	X	10184	-0-	-792	-0-	22	1	10162	3	N	-0-			-0-
03	10385	X	10275	-0-	-110	-0-	2	1	10273	3	N	-0-			-0-
04	10050	X	8887	-0-	-1163	-0-	8887	3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19410	X	15394	-0-	-4016	-0-	170	1	15224	3	N	-0-			-0-
12	18352	X	15757	-0-	-2595	-0-	193	1	15564	3	N	-0-			-0-
01	18538	X	15080	-0-	-3458	-0-	187	1	14893	3	N	-0-			-0-
02	16744	X	12768	-0-	-3976	-0-	140	1	12628	3	N	-0-			-0-
03	18538	X	15256	-0-	-3282	-0-	149	1	15107	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14068	-0-	-1322	-0-	143	1	13925	3	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	1894	-0-	-3116	-0-	2	1	1892	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	1966	-0-	-3211	-0-	1	1	1965	3	N	-0-			-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	20	1	4731	3	N	-0-			-0-
02	3444	X	2280	-0-	-1164	-0-	5	1	2275	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	865	-0-	-2948	-0-	865	3			N	-0-			-0-
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	7197	-0-	-2103	-0-	79	1	7118	3	N	-0-			-0-
12	9610	X	7009	-0-	-2601	-0-	86	1	6923	3	N	-0-			-0-
01	9610	X	6268	-0-	-3342	-0-	78	1	6190	3	N	-0-			-0-
02	7084	X	5839	-0-	-1245	-0-	64	1	5775	3	N	-0-			-0-
03	7843	X	6520	-0-	-1323	-0-	64	1	6456	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	5956	-0-	-1244	-0-	61	1	5895	3	N	-0-			-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
11	4710	X	2638	-0-	-2072	-0-	422	1	2216	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	616	1	4102	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	411	1	3051	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	1321	-0-	-2067	-0-	162	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	468	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	510	1	3849	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

11	9450	X	5173	-0-	-4277	-0-	828	1	4345	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	5564	-0-	-4201	-0-	726	1	4838	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6763	-0-	-677	-0-	803	1	5960	3	N	-0-					-0-
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	974	1	6961	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6550	-0-	-890	-0-	730	1	5820	3	N	-0-					-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	959	1	7237	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

11	51690	X	48455	-0-	-3235	-0-	534	1	47921	3	N	-0-					-0-
12	52018	X	49511	-0-	-2507	-0-	605	1	48906	3	N	-0-					-0-
01	51646	X	49194	-0-	-2452	-0-	609	1	48585	3	N	-0-					-0-
02	46536	X	43273	-0-	-3263	-0-	475	1	42798	3	N	-0-					-0-
03	50747	X	48397	-0-	-2350	-0-	473	1	47924	3	N	-0-					-0-
04	48450	X	46209	-0-	-2241	-0-	471	1	45738	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

11	34710	X	32093	-0-	-2617	-0-	340	1	31753	3	N	-0-					-0-
12	35557	X	32510	-0-	-3047	-0-	333	1	32177	3	N	-0-					-0-
01	35092	X	35092	-0-	-0-	-0-	377	1	34715	3	N	-0-					-0-
02	30380	X	29742	-0-	-638	-0-	342	1	29400	3	N	-0-					-0-
03	33325	X	33041	-0-	-284	-0-	395	1	32646	3	N	-0-					-0-
04	33960	X	31677	-0-	-2283	-0-	409	1	31268	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

11	31620	X	28514	-0-	-3106	-0-	302	1	28212	3	N	-0-					-0-
12	32674	X	28884	-0-	-3790	-0-	295	1	28589	3	N	-0-					-0-
01	30349	X	29870	-0-	-479	-0-	321	1	29549	3	N	-0-					-0-
02	27412	X	23825	-0-	-3587	-0-	274	1	23551	3	N	-0-					-0-
03	30349	X	29182	-0-	-1167	-0-	349	1	28833	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	27195	-0-	-1725	-0-	351	1	26844	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

11	65670	X	60493	-0-	-5177	-0-	640	1	59853	3	N	-0-					-0-
12	67797	X	60557	-0-	-7240	-0-	619	1	59938	3	N	-0-					-0-
01	67797	X	65344	-0-	-2453	-0-	701	1	64643	3	N	-0-					-0-
02	61236	X	57563	-0-	-3673	-0-	661	1	56902	3	N	-0-					-0-
03	66991	X	63988	-0-	-3003	-0-	766	1	63222	3	N	-0-					-0-
04	63240	X	63073	-0-	-167	-0-	815	1	62258	3	N	-0-					-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	1262	-0-	-1466	-0-	4	1	1258	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	996	-0-	-2507	-0-	3	1	993	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	736	-0-	-2428	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	762	-0-	-2741	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	761	-0-	-1579	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53880	X	48669	-0-	-5211	-0-	227	1	48442	3	N	-0-					-0-
12	54436	X	47548	-0-	-6888	-0-	147	1	47401	3	N	-0-					-0-
01	46405	X	46405	-0-	-0-	-0-	138	1	46267	3	N	-0-					-0-
02	45416	X	40804	-0-	-4612	-0-	138	1	40666	3	N	-0-					-0-
03	50282	X	43726	-0-	-6556	-0-	226	1	43500	3	N	-0-					-0-
04	48660	X	40284	-0-	-8376	-0-	257	1	40027	3	N	-0-					-0-

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
11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	61	1	13026	3	N	-0-					-0-
12	16430	X	13569	-0-	-2861	-0-	42	1	13527	3	N	-0-					-0-
01	16585	X	13356	-0-	-3229	-0-	40	1	13316	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	11797	-0-	-3183	-0-	40	1	11757	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	12954	-0-	-3631	-0-	67	1	12887	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	12503	-0-	-637	-0-	80	1	12423	3	N	-0-					-0-

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
11	41520	X	37183	-0-	-4337	-0-	393	1	36790	3	N	-0-					-0-
12	42284	X	34261	-0-	-8023	-0-	350	1	33911	3	N	-0-					-0-
01	40951	X	38003	-0-	-2948	-0-	408	1	37595	3	N	-0-					-0-
02	36988	X	31644	-0-	-5344	-0-	364	1	31280	3	N	-0-					-0-
03	40362	X	36400	-0-	-3962	-0-	436	1	35964	3	N	-0-					-0-
04	37170	X	36202	-0-	-968	-0-	468	1	35734	3	N	-0-					-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
11	32400	X	60	-0-	-32340	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	383	-0-	-1663	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
01	2046	X	198	-0-	-1848	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	357	-0-	-1491	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-
03	372	X	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	7	1	1089	3	N	-0-					-0-

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
11	29040	X	22581	-0-	-6459	-0-	105	1	22476	3	N	-0-					-0-
12	29481	X	22252	-0-	-7229	-0-	69	1	22183	3	N	-0-					-0-
01	29481	X	22613	-0-	-6868	-0-	67	1	22546	3	N	-0-					-0-
02	26628	X	19828	-0-	-6800	-0-	67	1	19761	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	21473	-0-	-2831	-0-	111	1	21362	3	N	-0-					-0-
04	22590	X	20900	-0-	-1690	-0-	133	1	20767	3	N	-0-					-0-

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
11	32910	X	30375	-0-	-2535	-0-	142	1	30233	3	N	-0-					-0-
12	33945	X	30301	-0-	-3644	-0-	94	1	30207	3	N	-0-					-0-
01	33945	X	30371	-0-	-3574	-0-	90	1	30281	3	N	-0-					-0-
02	30660	X	26840	-0-	-3820	-0-	91	1	26749	3	N	-0-					-0-
03	31403	X	29226	-0-	-2177	-0-	151	1	29075	3	N	-0-					-0-
04	30390	X	27814	-0-	-2576	-0-	178	1	27636	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	10710	-0-	10710	22017	701	1	9935	3	Y	1	2	1			1
							73	4	1	9							
12	DLQ	G-10	10763	-0-	10763	32780	613	1	9854	3	Y	-0-					1
							296	4									
01	DLQ	G-10	11854	-0-	11854	44634	702	1	10824	3	Y	16	7	1			10
							310	4	18	9							
02	54701	X	10067	-0-	-44634	-0-	507	1	9500	3	Y	3					13
							57	4	3	9							
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	638	1	9985	3	Y	-0-	9	1			4
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					4

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

11	40650	X	37149	-0-	-3501	-0-	882	1	36267	3	N	-0-					-0-
12	41478	X	37441	-0-	-4037	-0-	824	1	36617	3	N	-0-					-0-
01	40796	X	35811	-0-	-4985	-0-	848	1	34963	3	N	-0-					-0-
02	36456	X	35737	-0-	-719	-0-	905	1	34832	3	N	-0-					-0-
03	40114	X	36549	-0-	-3565	-0-	982	1	35567	3	N	-0-					-0-
04	37140	X	35824	-0-	-1316	-0-	956	1	34868	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

11	40860	X	39119	-0-	-1741	-0-	929	1	38190	3	N	-0-					-0-
12	42222	X	39607	-0-	-2615	-0-	871	1	38736	3	N	-0-					-0-
01	42222	X	39605	-0-	-2617	-0-	937	1	38668	3	N	-0-					-0-
02	37716	X	36049	-0-	-1667	-0-	913	1	35136	3	N	-0-					-0-
03	41571	X	38674	-0-	-2897	-0-	1039	1	37635	3	N	-0-					-0-
04	39120	X	37319	-0-	-1801	-0-	996	1	36323	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

11	DLQ	G-10	8313	-0-	8313	17885	544	1	7712	3	Y	-0-	4	1			1
							57	4									
12	DLQ	G-10	8360	-0-	8360	26245	476	1	7654	3	Y	-0-					1
							230	4									
01	DLQ	G-10	9163	-0-	9163	35408	543	1	8369	3	Y	10	5	1			6
							240	4	11	9							
02	43663	X	8255	-0-	-35408	-0-	416	1	7792	3	Y	-0-					6
							47	4									
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	512	1	8022	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					3

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

11	45240	X	41781	-0-	-3459	-0-	992	1	40789	3	N	-0-					-0-
12	46531	X	42433	-0-	-4098	-0-	933	1	41500	3	N	-0-					-0-
01	45694	X	41713	-0-	-3981	-0-	987	1	40726	3	N	-0-					-0-
02	40834	X	40834	-0-	-0-	-0-	1034	1	39800	3	N	-0-					-0-
03	44888	X	41831	-0-	-3057	-0-	1124	1	40707	3	N	-0-					-0-
04	41790	X	40791	-0-	-999	-0-	1089	1	39702	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

11	37440	X	34485	-0-	-2955	-0-	819	1	33666	3	N	-0-					-0-
12	38192	X	35281	-0-	-2911	-0-	776	1	34505	3	N	-0-					-0-
01	37696	X	34868	-0-	-2828	-0-	825	1	34043	3	N	-0-					-0-
02	33600	X	32267	-0-	-1333	-0-	817	1	31450	3	N	-0-					-0-
03	36952	X	34085	-0-	-2867	-0-	916	1	33169	3	N	-0-					-0-
04	34500	X	33059	-0-	-1441	-0-	882	1	32177	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41790	X	39545	-0-	-2245	-0-	939	1	38606	3	N	-0-					-0-
12	43183	X	40758	-0-	-2425	-0-	897	1	39861	3	N	-0-					-0-
01	42005	X	40574	-0-	-1431	-0-	960	1	39614	3	N	-0-					-0-
02	38083	X	38083	-0-	-0-	-0-	964	1	37119	3	N	-0-					-0-
03	42005	X	38913	-0-	-3092	-0-	1045	1	37868	3	N	-0-					-0-
04	39540	X	38257	-0-	-1283	-0-	1021	1	37236	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

11	23760	X	20908	-0-	-2852	-0-	497	1	20411	3	N	-0-					-0-
12	24211	X	23107	-0-	-1104	-0-	508	1	22599	3	N	-0-					-0-
01	24490	X	20625	-0-	-3865	-0-	488	1	20137	3	N	-0-					-0-
02	22120	X	19892	-0-	-2228	-0-	504	1	19388	3	N	-0-					-0-
03	24490	X	21004	-0-	-3486	-0-	564	1	20440	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	19926	-0-	-2424	-0-	532	1	19394	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

11	DLQ G-10		7491	-0-	7491	14113	459	1	7032	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5761	-0-	5761	19874	417	1	5344	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6867	-0-	6867	26741	495	1	6372	3	Y	-0-					-0-
02	37181	X	10440	-0-	-26741	-0-	860	1	9580	3	Y	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	695	1	7211	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

11	30210	X	25391	-0-	-4819	-0-	280	1	25111	3	N	-0-					-0-
12	29450	X	18612	-0-	-10838	-0-	228	1	18384	3	N	-0-					-0-
01	29450	X	26013	-0-	-3437	-0-	322	1	25691	3	N	-0-					-0-
02	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	282	1	25395	3	N	-0-					-0-
03	27249	X	23728	-0-	-3521	-0-	232	1	23496	3	N	-0-					-0-
04	25380	X	22973	-0-	-2407	-0-	234	1	22739	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

11	39060	X	32752	-0-	-6308	-0-	361	1	32391	3	N	-0-					-0-
12	37355	X	24507	-0-	-12848	-0-	300	1	24207	3	N	-0-					-0-
01	37355	X	31187	-0-	-6168	-0-	386	1	30801	3	N	-0-					-0-
02	33656	X	32774	-0-	-882	-0-	360	1	32414	3	N	-0-					-0-
03	36053	X	33919	-0-	-2134	-0-	331	1	33588	3	N	-0-					-0-
04	32760	X	31093	-0-	-1667	-0-	317	1	30776	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

11	32100	X	25649	-0-	-6451	-0-	283	1	25366	3	N	-0-					-0-
12	32767	X	18525	-0-	-14242	-0-	226	1	18299	3	N	-0-					-0-
01	32767	X	28683	-0-	-4084	-0-	355	1	28328	3	N	-0-					-0-
02	27329	X	27329	-0-	-0-	-0-	300	1	27029	3	N	-0-					-0-
03	28241	X	24741	-0-	-3500	-0-	242	1	24499	3	N	-0-					-0-
04	27750	X	23584	-0-	-4166	-0-	240	1	23344	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

11	69450	X	58715	-0-	-10735	-0-	1395	1	57320	3	N	-0-					-0-
12	70029	X	65149	-0-	-4880	-0-	1433	1	63716	3	N	-0-					-0-
01	68634	X	62444	-0-	-6190	-0-	1478	1	60966	3	N	-0-					-0-
02	61180	X	55919	-0-	-5261	-0-	1416	1	54503	3	N	-0-					-0-
03	66464	X	60336	-0-	-6128	-0-	1621	1	58715	3	N	-0-					-0-
04	63060	X	58152	-0-	-4908	-0-	1552	1	56600	3	N	-0-					-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
11	70110	X	64966	-0-	-5144	-0-	1543	1	63423	3	N	-0-					-0-
12	71734	X	65191	-0-	-6543	-0-	1434	1	63757	3	N	-0-					-0-
01	70246	X	63364	-0-	-6882	-0-	1500	1	61864	3	N	-0-					-0-
02	62804	X	57068	-0-	-5736	-0-	1445	1	55623	3	N	-0-					-0-
03	68324	X	61747	-0-	-6577	-0-	1659	1	60088	3	N	-0-					-0-
04	64980	X	59606	-0-	-5374	-0-	1591	1	58015	3	N	-0-					-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
11	53550	X	38017	-0-	-15533	-0-	903	1	37114	3	N	-0-					-0-
12	54775	X	54775	-0-	-0-	-0-	1205	1	53570	3	N	-0-					-0-
01	52297	X	49898	-0-	-2399	-0-	1181	1	48717	3	N	-0-					-0-
02	46928	X	43775	-0-	-3153	-0-	1109	1	42666	3	N	-0-					-0-
03	54777	X	46446	-0-	-8331	-0-	1248	1	45198	3	N	-0-					-0-
04	53010	X	44141	-0-	-8869	-0-	1178	1	42963	3	N	-0-					-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
11	70800	X	57063	-0-	-13737	-0-	1355	1	55708	3	N	-0-					-0-
12	71982	X	69513	-0-	-2469	-0-	1529	1	67984	3	N	-0-					-0-
01	70401	X	65114	-0-	-5287	-0-	1541	1	63573	3	N	-0-					-0-
02	63112	X	58346	-0-	-4766	-0-	1478	1	56868	3	N	-0-					-0-
03	69502	X	62820	-0-	-6682	-0-	1688	1	61132	3	N	-0-					-0-
04	67260	X	60962	-0-	-6298	-0-	1627	1	59335	3	N	-0-					-0-

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
11	52080	X	38274	-0-	-13806	-0-	909	1	37365	3	N	-0-					-0-
12	52979	X	35423	-0-	-17556	-0-	779	1	34644	3	N	-0-					-0-
01	51057	X	48223	-0-	-2834	-0-	1141	1	47082	3	N	-0-					-0-
02	46116	X	40260	-0-	-5856	-0-	1020	1	39240	3	N	-0-					-0-
03	51057	X	38692	-0-	-12365	-0-	1039	1	37653	3	N	-0-					-0-
04	46680	X	39978	-0-	-6702	-0-	1067	1	38911	3	N	-0-					-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
11	50880	X	45721	-0-	-5159	-0-	1086	1	44635	3	N	-0-					-0-
12	52576	X	44535	-0-	-8041	-0-	980	1	43555	3	N	-0-					-0-
01	52576	X	44961	-0-	-7615	-0-	1064	1	43897	3	N	-0-					-0-
02	44996	X	39480	-0-	-5516	-0-	1000	1	38480	3	N	-0-					-0-
03	49135	X	43117	-0-	-6018	-0-	1158	1	41959	3	N	-0-					-0-
04	45720	X	41167	-0-	-4553	-0-	1099	1	40068	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35970	X	28406	-0-	-7564	-0-	301	1	28105	3	N	-0-					-0-
12	33307	X	33307	-0-	-0-	-0-	341	1	32966	3	N	-0-					-0-
01	31434	X	31279	-0-	-155	-0-	336	1	30943	3	N	-0-					-0-
02	27188	X	25550	-0-	-1638	-0-	294	1	25256	3	N	-0-					-0-
03	33294	X	26652	-0-	-6642	-0-	319	1	26333	3	N	-0-					-0-
04	32220	X	24914	-0-	-7306	-0-	322	1	24592	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38730	X	35491	-0-	-3239	-0-	376	1	35115	3	N	-0-					-0-
12	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	404	1	39119	3	N	-0-					-0-
01	38471	X	34901	-0-	-3570	-0-	375	1	34526	3	N	-0-					-0-
02	34020	X	29136	-0-	-4884	-0-	335	1	28801	3	N	-0-					-0-
03	39525	X	29307	-0-	-10218	-0-	351	1	28956	3	N	-0-					-0-
04	38250	X	30344	-0-	-7906	-0-	392	1	29952	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

11	53940	X	48412	-0-	-5528	-0-	512	1	47900	3	N	-0-					-0-
12	52731	X	49351	-0-	-3380	-0-	505	1	48846	3	N	-0-					-0-
01	51367	X	48152	-0-	-3215	-0-	517	1	47635	3	N	-0-					-0-
02	46396	X	42188	-0-	-4208	-0-	485	1	41703	3	N	-0-					-0-
03	51367	X	42994	-0-	-8373	-0-	514	1	42480	3	N	-0-					-0-
04	48420	X	39517	-0-	-8903	-0-	510	1	39007	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

11	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
12	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-					-0-
01	16182	X	9817	-0-	-6365	-0-	582	1	8906	3	Y	238	204	1			34
							67	4	262	9							
02	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	741	1	12465	3	Y	275	278	1			31
							83	4	303	9							
03	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	691	1	11212	3	Y	737	686	1			82
							81	4	811	9							
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	545	1	9187	3	Y	579	574	1			87
							64	4	637	9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

11	13920	X	12760	-0-	-1160	-0-	719	1	11610	3	Y	355	362	1			31
							40	4	391	9							
12	13733	X	12543	-0-	-1190	-0-	782	1	11348	3	Y	303	285	1			49
							80	4	333	9							
01	13733	X	11871	-0-	-1862	-0-	698	1	10686	3	Y	370	368	1			51
							80	4	407	9							
02	11900	X	10950	-0-	-950	-0-	594	1	9998	3	Y	265	288	1			28
							66	4	292	9							
03	13175	X	11788	-0-	-1387	-0-	665	1	10792	3	Y	230	228	1			30
							78	4	253	9							
04	12750	X	10213	-0-	-2537	-0-	557	1	9394	3	Y	179	176	1			33
							65	4	197	9							

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

11	14070	X	6416	-0-	-7654	-0-	357	1	5764	3	Y	250	263	1			21
							20	4	275	9							
12	11067	X	8923	-0-	-2144	-0-	549	1	7967	3	Y	319	290	1			50
							56	4	351	9							
01	11067	X	8054	-0-	-3013	-0-	463	1	7090	3	Y	407	404	1			53
							53	4	448	9							
02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	3	Y	642	645	1			50
							59	4	706	9							
03	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	586	1	9521	3	Y	494	488	1			56
							69	4	543	9							
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	476	1	8022	3	Y	395	390	1			61
							56	4	435	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	13800	-0-	-2010	-0-	328	1	13472	3	N	-0-			-0-
12	16337	X	14262	-0-	-2075	-0-	314	1	13948	3	N	-0-			-0-
01	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	392	1	16152	3	N	-0-			-0-
02	14532	X	14065	-0-	-467	-0-	356	1	13709	3	N	-0-			-0-
03	15717	X	14769	-0-	-948	-0-	397	1	14372	3	N	-0-			-0-
04	16020	X	14203	-0-	-1817	-0-	379	1	13824	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950

11	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	366	1	15047	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	11371	-0-	-4997	-0-	250	1	11121	3	N	-0-			-0-
01	16368	X	158	-0-	-16210	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-
02	14784	X	12514	-0-	-2270	-0-	317	1	12197	3	N	-0-			-0-
03	15934	X	11551	-0-	-4383	-0-	310	1	11241	3	N	-0-			-0-
04	15420	X	10719	-0-	-4701	-0-	286	1	10433	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

11	10980	X	9480	-0-	-1500	-0-	225	1	9255	3	N	-0-			-0-
12	10912	X	8908	-0-	-2004	-0-	196	1	8712	3	N	-0-			-0-
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	255	1	10521	3	N	-0-			-0-
02	9716	X	8590	-0-	-1126	-0-	218	1	8372	3	N	-0-			-0-
03	10540	X	9298	-0-	-1242	-0-	250	1	9048	3	N	-0-			-0-
04	10440	X	8955	-0-	-1485	-0-	239	1	8716	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

11	18120	X	13830	-0-	-4290	-0-	328	1	13502	3	N	-0-			-0-
12	18724	X	14206	-0-	-4518	-0-	312	1	13894	3	N	-0-			-0-
01	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	388	1	15989	3	N	-0-			-0-
02	14028	X	11090	-0-	-2938	-0-	281	1	10809	3	N	-0-			-0-
03	15531	X	14159	-0-	-1372	-0-	380	1	13779	3	N	-0-			-0-
04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	432	1	15762	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

11	18780	X	18739	-0-	-41	-0-	445	1	18294	3	N	-0-			-0-
12	18569	X	18255	-0-	-314	-0-	402	1	17853	3	N	-0-			-0-
01	20894	X	18731	-0-	-2163	-0-	443	1	18288	3	N	-0-			-0-
02	18872	X	15570	-0-	-3302	-0-	394	1	15176	3	N	-0-			-0-
03	20894	X	16707	-0-	-4187	-0-	449	1	16258	3	N	-0-			-0-
04	18750	X	15505	-0-	-3245	-0-	414	1	15091	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

11	17280	X	13165	-0-	-4115	-0-	313	1	12852	3	N	-0-			-0-
12	18755	X	14342	-0-	-4413	-0-	315	1	14027	3	N	-0-			-0-
01	18755	X	18036	-0-	-719	-0-	427	1	17609	3	N	-0-			-0-
02	16940	X	12751	-0-	-4189	-0-	323	1	12428	3	N	-0-			-0-
03	18321	X	14837	-0-	-3484	-0-	399	1	14438	3	N	-0-			-0-
04	17460	X	14939	-0-	-2521	-0-	399	1	14540	3	N	-0-			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

11	35430	X	30030	-0-	-5400	-0-	2129	1	27901	3	N	-0-			-0-
12	35867	X	29051	-0-	-6816	-0-	2125	1	26926	3	N	-0-			-0-
01	35867	X	28507	-0-	-7360	-0-	1978	1	26529	3	N	-0-			-0-
02	30576	X	26980	-0-	-3596	-0-	2044	1	24936	3	N	-0-			-0-
03	33852	X	20434	-0-	-13418	-0-	1650	1	18784	3	N	-0-			-0-
04	30030	X	NO RPT	-0-	-30030	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46140	X	37470	-0-	-8670	-0-	175	1	37295	3	N	-0-					-0-
12	45322	X	16865	-0-	-28457	-0-	52	1	16813	3	N	-0-					-0-
01	44733	X	20908	-0-	-23825	-0-	62	1	20846	3	N	-0-					-0-
02	38892	X	23248	-0-	-15644	-0-	79	1	23169	3	N	-0-					-0-
03	46700	X	46700	-0-	-0-	-0-	242	1	46458	3	N	-0-					-0-
04	37530	X	37530	-0-	-0-	-0-	240	1	37290	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

11	54172	X	54172	-0-	-0-	-0-	597	1	53575	3	N	-0-					-0-
12	53630	X	53517	-0-	-113	-0-	654	1	52863	3	N	-0-					-0-
01	53630	X	52417	-0-	-1213	-0-	649	1	51768	3	N	-0-					-0-
02	50568	X	45185	-0-	-5383	-0-	496	1	44689	3	N	-0-					-0-
03	55986	X	47665	-0-	-8321	-0-	465	1	47200	3	N	-0-					-0-
04	54180	X	45105	-0-	-9075	-0-	459	1	44646	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

11	84570	X	76859	-0-	-7711	-0-	847	1	76012	3	N	-0-					-0-
12	82987	X	38696	-0-	-44291	-0-	473	1	38223	3	N	-0-					-0-
01	80755	X	75677	-0-	-5078	-0-	936	1	74741	3	N	-0-					-0-
02	73790	X	73790	-0-	-0-	-0-	811	1	72979	3	N	-0-					-0-
03	79422	X	75502	-0-	-3920	-0-	737	1	74765	3	N	-0-					-0-
04	76860	X	69229	-0-	-7631	-0-	705	1	68524	3	N	-0-					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

11	32640	X	26624	-0-	-6016	-0-	1521	1	24547	3	Y	428	458	1			42
							85	4	471	9							
12	30442	X	26668	-0-	-3774	-0-	1662	1	24117	3	Y	654	590	1			106
							170	4	719	9							
01	28520	X	26014	-0-	-2506	-0-	1554	1	23785	3	Y	452	490	1			68
							178	4	497	9							
02	25760	X	22770	-0-	-2990	-0-	1245	1	20950	3	Y	396	416	1			48
							139	4	436	9							
03	28148	X	24223	-0-	-3925	-0-	1371	1	22256	3	Y	395	389	1			54
							161	4	435	9							
04	26610	X	23089	-0-	-3521	-0-	1249	1	21069	3	Y	568	525	1			97
							146	4	625	9							

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

11	20460	X	13322	-0-	-7138	-0-	766	1	12368	3	Y	132	135	1			15
							43	4	145	9							
12	16492	X	11143	-0-	-5349	-0-	695	1	10089	3	Y	262	234	1			43
							71	4	288	9							
01	16492	X	10239	-0-	-6253	-0-	614	1	9390	3	Y	150	169	1			24
							70	4	165	9							
02	14896	X	9016	-0-	-5880	-0-	495	1	8330	3	Y	124	131	1			17
							55	4	136	9							
03	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	1094	1	17760	3	Y	572	520	1			69
							128	4	629	9							
04	34437	X	34437	-0-	-0-	-0-	1885	1	31787	3	Y	495	466	1			98
							220	4	545	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30120	X	24475	-0-	-5645	-0-	1385	1	22345	3	Y	607	621	1			54
							77	4	668	9							
12	27776	X	23885	-0-	-3891	-0-	1488	1	21598	3	Y	587	546	1			95
							153	4	646	9							
01	27776	X	23708	-0-	-4068	-0-	1396	1	21364	3	Y	716	712	1			99
							160	4	788	9							
02	22904	X	21023	-0-	-1881	-0-	1134	1	19089	3	Y	612	651	1			60
							127	4	673	9							
03	25358	X	21573	-0-	-3785	-0-	1205	1	19560	3	Y	606	592	1			74
							141	4	667	9							
04	24480	X	20566	-0-	-3914	-0-	1111	1	18733	3	Y	538	521	1			91
							130	4	592	9							

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
11	40230	X	32578	-0-	-7652	-0-	1854	1	29920	3	Y	636	633	1			60
							104	4	700	9							
12	36921	X	32245	-0-	-4676	-0-	2016	1	29266	3	Y	687	633	1			114
							207	4	756	9							
01	36611	X	31285	-0-	-5326	-0-	1871	1	28631	3	Y	517	552	1			79
							214	4	569	9							
02	31136	X	27532	-0-	-3604	-0-	1507	1	25359	3	Y	453	475	1			57
							168	4	498	9							
03	33945	X	28524	-0-	-5421	-0-	1630	1	26457	3	Y	224	242	1			39
							191	4	246	9							
04	32580	X	27675	-0-	-4905	-0-	1498	1	25267	3	Y	668	592	1			115
							175	4	735	9							

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
11	27900	X	21638	-0-	-6262	-0-	1226	1	19794	3	Y	500	515	1			45
							68	4	550	9							
12	24304	X	21314	-0-	-2990	-0-	1332	1	19340	3	Y	459	428	1			76
							137	4	505	9							
01	24304	X	20810	-0-	-3494	-0-	1224	1	18732	3	Y	649	636	1			89
							140	4	714	9							
02	20552	X	18217	-0-	-2335	-0-	981	1	16512	3	Y	558	594	1			53
							110	4	614	9							
03	22754	X	20372	-0-	-2382	-0-	1141	1	18517	3	Y	527	515	1			65
							134	4	580	9							
04	21630	X	18220	-0-	-3410	-0-	986	1	16637	3	Y	438	428	1			75
							115	4	482	9							

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
11	20250	X	15000	-0-	-5250	-0-	837	1	13513	3	Y	548	564	1			46
							47	4	603	9							
12	17980	X	14871	-0-	-3109	-0-	915	1	13287	3	Y	523	487	1			82
							94	4	575	9							
01	17980	X	14655	-0-	-3325	-0-	844	1	12915	3	Y	726	713	1			95
							97	4	799	9							
02	14784	X	12721	-0-	-2063	-0-	670	1	11272	3	Y	640	682	1			53
							75	4	704	9							
03	16368	X	14852	-0-	-1516	-0-	816	1	13241	3	Y	635	615	1			73
							96	4	699	9							
04	15000	X	13356	-0-	-1644	-0-	709	1	11963	3	Y	546	534	1			85
							83	4	601	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 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
11	106800	X	80065	-0-	-26735	-0-	16	1	80049	2	N	-0-					-0-
12	104563	X	77923	-0-	-26640	-0-	18	1	77905	2	N	-0-					-0-
01	99107	X	72550	-0-	-26557	-0-	14	1	72536	2	N	-0-					-0-
02	84168	X	61106	-0-	-23062	-0-	6	1	61100	2	N	-0-					-0-
03	89063	X	65036	-0-	-24027	-0-	9	1	65027	2	N	-0-					-0-
04	80070	X	64094	-0-	-15976	-0-	9	1	64085	2	N	-0-					-0-

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
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
01	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	54	1	1816	3	N	-0-					5
02	1876	X	1696	-0-	-180	-0-	42	1	1653	3	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	40	1	1881	3	N	-0-					5
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	3	N	-0-					5

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
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-
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	177	1	260	3	N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	395	1	50	3	N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	232	1	214	3	N	-0-					-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
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-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	162	1	239	3	N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	191	1	24	3	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	116	1	107	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	116	1	171	3	N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	269	1	34	3	N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	152	1	140	3	N	-0-					-0-

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
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									
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	135	1	4548	3	Y	-0-					42
02	4032	X	4016	-0-	-16	-0-	99	1	3917	3	Y	-0-					42
03	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	91	1	4257	3	Y	3					45
							3	9									
04	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	99	1	3964	3	Y	4	1	8			48
							4	9									

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

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
11	6810	X	6427	-0-	-383		-0-	183	1 11 9	6233	3	N	10					26
12	7037	X	6372	-0-	-665		-0-	221	1 14 9	6137	3	N	13					39
01	6882	X	6693	-0-	-189		-0-	193	1 21 9	6479	3	N	19					58
02	6160	X	5897	-0-	-263		-0-	145	1 17 9	5735	3	N	15	1	8			72
03	6820	X	6136	-0-	-684		-0-	128	1 15 9	5993	3	N	14					86
04	6480	X	6071	-0-	-409		-0-	148	1 9 9	5914	3	N	8	2	8			92

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

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
11	7800	X	7548	-0-	-252		-0-	215	1 13 9	7320	3	N	12					29
12	8060	X	7576	-0-	-484		-0-	263	1 17 9	7296	3	N	15					44
01	7812	X	7344	-0-	-468		-0-	211	1 22 9	7111	3	N	20					64
02	7056	X	6527	-0-	-529		-0-	160	1 18 9	6349	3	N	16					80
03	7812	X	6964	-0-	-848		-0-	145	1 18 9	6801	3	N	16					96
04	7560	X	5889	-0-	-1671		-0-	144	1 9 9	5736	3	N	8	2	8			102

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

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
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-
01	33263	X	30644	-0-	-2619		-0-	885	1	29759	3	N	-0-					-0-
02	30044	X	27302	-0-	-2742		-0-	672	1 1 9	26629	3	N	1	1	8			-0-
03	33263	X	29494	-0-	-3769		-0-	617	1	28877	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	28696	-0-	-2114		-0-	701	1 3 9	27992	3	N	3	3	8			-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

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
11	61320	X	58026	-0-	-3294		-0-	1654	1 40 9	56332	3	N	36	1	8			80
12	63364	X	60725	-0-	-2639		-0-	2110	1 66 9	58549	3	N	60	1	8			139
01	63364	X	57621	-0-	-5743		-0-	1662	1 68 9	55891	3	N	62	1	8			200
02	55804	X	51994	-0-	-3810		-0-	1278	1 52 9	50664	3	N	47	186	1	2	8	59
03	60729	X	56523	-0-	-4206		-0-	1182	1 74 9	55267	3	N	67					126
04	58770	X	53699	-0-	-5071		-0-	1312	1 23 9	52364	3	N	21	7	8			140

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

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
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									
01	21235	X	20092	-0-	-1143	-0-	578	1	19447	3	N	61					200
							67	9									
02	19180	X	17319	-0-	-1861	-0-	425	1	16843	3	N	46	186	1	1	8	59
							51	9									
03	20243	X	16147	-0-	-4096	-0-	336	1	15737	3	N	67					126
							74	9									
04	19440	X	18600	-0-	-840	-0-	454	1	18125	3	N	19	5	8			140
							21	9									

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

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
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
01	5208	X	3858	-0-	-1350	-0-	111	1	3745	3	N	2					12
							2	9									
02	4704	X	4336	-0-	-368	-0-	107	1	4227	3	N	2					14
							2	9									
03	5115	X	3590	-0-	-1525	-0-	75	1	3511	3	N	4					18
							4	9									
04	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	70	1	2796	3	N	1					19
							1	9									

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

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
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
01	20863	X	18897	-0-	-1966	-0-	545	1	18337	3	N	14					51
							15	9									
02	18844	X	16628	-0-	-2216	-0-	409	1	16213	3	N	5					56
							6	9									
03	19313	X	16824	-0-	-2489	-0-	352	1	16452	3	N	18					74
							20	9									
04	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	453	1	18069	3	N	9					83
							10	9									

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

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
11	35910	X	22065	-0-	-13845	-0-	629	1	21436	3	N	-0-					-0-
12	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	1424	1	39519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	37107	X	10622	-0-	-26485	-0-	307	1	10315	3	N	-0-					-0-
02	32872	X	28189	-0-	-4683	-0-	694	1	27494	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	40951	X	40361	-0-	-590	-0-	845	1	39516	3	N	-0-					-0-
04	39630	X	35280	-0-	-4350	-0-	862	1	34412	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18420	X	17465	-0-	-955	-0-	498	1	16966	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19034	X	17782	-0-	-1252	-0-	619	1	17163	3	N	-0-					-0-
01	19034	X	17800	-0-	-1234	-0-	514	1	17286	3	N	-0-					-0-
02	16828	X	15516	-0-	-1312	-0-	382	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	18445	X	17304	-0-	-1141	-0-	362	1	16942	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	16386	-0-	-1074	-0-	400	1	15985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27480	X	27062	-0-	-418	-0-	772	1	26288	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	33356	X	25355	-0-	-8001	-0-	882	1	24472	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	33356	X	24441	-0-	-8915	-0-	706	1	23735	3	N	-0-					-0-
02	30128	X	24017	-0-	-6111	-0-	591	1	23425	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30411	X	28270	-0-	-2141	-0-	592	1	27678	3	N	-0-					-0-
04	27060	X	25942	-0-	-1118	-0-	634	1	25305	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74700	X	69428	-0-	-5272	-0-	1979	1	67426	3	N	21	103	1	2	8	25
							23	9									
12	76539	X	70009	-0-	-6530	-0-	2434	1	67543	3	N	29	1	8			53
							32	9									
01	74772	X	65791	-0-	-8981	-0-	1898	1	63856	3	N	34	1	8			86
							37	9									
02	66976	X	58595	-0-	-8381	-0-	1441	1	57106	3	N	44	103	1	2	8	25
							48	9									
03	72354	X	64439	-0-	-7915	-0-	1348	1	63041	3	N	45					70
							50	9									
04	69420	X	60805	-0-	-8615	-0-	1485	1	59276	3	N	40	5	8			105
							44	9									

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
11	56700	X	52658	-0-	-4042	-0-	1501	1	51139	3	N	16	77	1	2	8	19
							18	9									
12	57722	X	53127	-0-	-4595	-0-	1847	1	51256	3	N	22	1	8			40
							24	9									
01	56637	X	51284	-0-	-5353	-0-	1480	1	49774	3	N	27	1	8			66
							30	9									
02	50680	X	48651	-0-	-2029	-0-	1196	1	47415	3	N	36	80	1	2	8	20
							40	9									
03	54932	X	52289	-0-	-2643	-0-	1094	1	51154	3	N	37					57
							41	9									
04	52650	X	49568	-0-	-3082	-0-	1210	1	48319	3	N	35	6	8			86
							39	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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	(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
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-
01	42191	X	40271	-0-		-1920	-0-	1163	1 1 9	39107	3	N	1	1	8			-0-
02	36316	X	34720	-0-		-1596	-0-	854	1 2 9	33864	3	N	2	2	8			-0-
03	39587	X	37108	-0-		-2479	-0-	777	1	36331	3	N	-0-					-0-
04	38970	X	34587	-0-		-4383	-0-	845	1 8 9	33734	3	N	7	7	8			-0-

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	(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
11	47520	X	44274	-0-		-3246	-0-	1262	1 2 9	43010	3	N	2	2	8			-0-
12	49011	X	45874	-0-		-3137	-0-	1596	1 1 9	44277	3	N	1	1	8			-0-
01	47802	X	46931	-0-		-871	-0-	1355	1 1 9	45575	3	N	1	1	8			-0-
02	43247	X	43247	-0-		-0-	-0-	1064	1 2 9	42181	3	N	2	2	8			-0-
03	46532	X	46532	-0-		-0-	-0-	974	1	45558	3	N	-0-					-0-
04	45420	X	43396	-0-		-2024	-0-	1060	1 8 9	42328	3	N	7	7	8			-0-

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	(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
11	40500	X	37571	-0-		-2929	-0-	1071	1 2 9	36498	3	N	2	2	8			-0-
12	41509	X	36247	-0-		-5262	-0-	1261	1	34986	3	N	-0-					-0-
01	40269	X	32781	-0-		-7488	-0-	946	1 1 9	31834	3	N	1	1	8			-0-
02	35448	X	28566	-0-		-6882	-0-	703	1 1 9	27862	3	N	1	1	8			-0-
03	38967	X	31433	-0-		-7534	-0-	658	1	30775	3	N	-0-					-0-
04	37560	X	32074	-0-		-5486	-0-	784	1 6 9	31284	3	N	5	5	8			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

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
11	70103	X	70103	-0-		-0-	-0-	1999	1 2 9	68102	3	N	2	2	8			-0-
12	72709	X	72709	-0-		-0-	-0-	2529	1 1 9	70179	3	N	1	1	8			-0-
01	74286	X	74286	-0-		-0-	-0-	2145	1 4 9	72137	3	N	4	4	8			-0-
02	59642	X	59642	-0-		-0-	-0-	1468	1 3 9	58171	3	N	3	3	8			-0-
03	67301	X	67301	-0-		-0-	-0-	1409	1	65892	3	N	-0-					-0-
04	63070	X	63070	-0-		-0-	-0-	1541	1 17 9	61512	3	N	15	15	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	36208	X	33650	-0-	-2558	-0-	971	1	32676	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	31444	X	29459	-0-	-1985	-0-	725	1	28733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	34658	X	31936	-0-	-2722	-0-	669	1	31267	3	N	-0-					-0-
04	33540	X	32212	-0-	-1328	-0-	787	1	31417	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	62837	X	57231	-0-	-5606	-0-	1652	1	55576	3	N	3	3	8			2
							3	9									
02	55104	X	50265	-0-	-4839	-0-	1237	1	49026	3	N	2	2	8			2
							2	9									
03	60140	X	54098	-0-	-6042	-0-	1133	1	52965	3	N	-0-					2
04	56550	X	50653	-0-	-5897	-0-	1238	1	49406	3	N	8	8	8			2
							9	9									

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	53134	X	48787	-0-	-4347	-0-	1408	1	47376	3	N	3	3	8			2
							3	9									
02	45976	X	42586	-0-	-3390	-0-	1048	1	41536	3	N	2	2	8			2
							2	9									
03	50623	X	45682	-0-	-4941	-0-	956	1	44726	3	N	-0-					2
04	47490	X	42803	-0-	-4687	-0-	1046	1	41747	3	N	9	9	8			2
							10	9									

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
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									
01	47368	X	44396	-0-	-2972	-0-	1282	1	43111	3	N	3	3	8			1
							3	9									
02	41328	X	38630	-0-	-2698	-0-	951	1	37677	3	N	2	2	8			1
							2	9									
03	45756	X	41611	-0-	-4145	-0-	871	1	40740	3	N	-0-					1
04	42960	X	38854	-0-	-4106	-0-	949	1	37897	3	N	7	7	8			1
							8	9									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945	X	287	-0-	-2658	-0-	8	1	273	2	Y	5					5
							6	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	71	1	2421	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3344	2	Y	21	28	1			-0-
							23	9									
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

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							
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	12	1	602	2	Y	15	15	0			-0-
							9	4	17	9							
02	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	1	1	0			-0-
							26	4	1	9							
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	83	1	3118	2	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	9	9	0			-0-
							16	4	10	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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										
01	14B2 EXT	59500	-0-	59500	203879	1485	1	49896	2	Y	7381	7313	1			692	
						8119	9										
02	245716	X	41837	-0-	-203879	-0-	1032	1	34994	2	Y	5283	5434	1			541
							5811	9									
03	58671	X	58671	-0-	-0-	-0-	1730	1	49624	2	Y	6652	6484	1			709
							7317	9									
04	46285	X	46285	-0-	-0-	-0-	1620	1	39764	2	Y	4455	4840	1			324
							4901	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	200	1	46	9	Y	42	38	1			16
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	288	1	63	9	Y	57	48	1			25
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	Y	248	241	1			32
							29	4	273	9							
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	157	162	1			27
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							
01	1736	X	322	-0-	-1414	-0-	4	1	212	2	Y	94	94	0			-0-
							3	4	103	9							
02	560	X	150	-0-	-410	-0-	3	1	135	2	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
03	620	X	37	-0-	-583	-0-	1	1	27	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	300	N	36	-0-	-264	-0-	1	1	29	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	29	1	1520	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	1984	X	872	-0-	-1112	-0-	23	1	840	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	26	1	989	2	Y	11	11	0			-0-
							12	4	12	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

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-
01	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	424	1	14256	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	212	1	7176	2	Y	37	44	1			1
							41	9									
03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	330	1	9471	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
04	14220	X	12109	-0-	-2111	-0-	471	1	11561	2	Y	70	64	1			7
							77	9									

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1407	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2800	N	4156	-0-	1356	1356	103	1	4053	2	N	-0-					-0-
03	2909	N	1553	-0-	-1356	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
							106	4									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
							16	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1085	X	380	-0-	-705	-0-	3	1	61	2	Y	287	286	1			4
							316	9									
02	1848	X	262	-0-	-1586	-0-	3	2	259	9	Y	235	237	1			2
03	2046	X	300	-0-	-1746	-0-	1	1	7	2	Y	265	263	1			4
							292	9									
04	1350	X	258	-0-	-1092	-0-	2	2	256	9	Y	233	233	1			4

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	397	2	Y	15	15	0			-0-
							6	4	17	9							
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	17	17	0			-0-
							8	4	19	9							
03	1178	N	714	-0-	-464	-0-	17	1	623	2	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 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
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							
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	48	1	1769	2	Y	16	16	1			-0-
							11	4	18	9							
02	1008	X	405	-0-	-603	-0-	15	1	377	2	Y	6	6	1			-0-
							6	4	7	9							
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	224	1	5808	2	Y	22	22	1			-0-
							117	4	24	9							
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9878 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
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							
01	99541	X	69753	-0-	-29788	-0-	1811	1	67026	2	Y	454	471	1			60
							417	4	499	9							
02	62384	X	42741	-0-	-19643	-0-	1559	1	40240	2	Y	274	284	1			50
							641	4	301	9							
03	65007	X	39587	-0-	-25420	-0-	1436	1	37244	2	Y	144	155	1			39
							749	4	158	9							
04	67500	X	23835	-0-	-43665	-0-	734	1	22929	2	Y	47	40	1			46
							120	4	52	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

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
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	62	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	713	X	429	-0-	-284	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	10290	X	4662	-0-	-5628	-0-	103 197	1 9	4362	2	Y	179	227	1			55
12	8773	X	5568	-0-	-3205	-0-	124 226	1 9	5218	2	Y	205	242	1			18
01	7564	X	6260	-0-	-1304	-0-	119 281	1 9	5860	2	Y	255	223	1			50
02	6832	X	5209	-0-	-1623	-0-	118 449	1 9	4642	2	Y	408	326	1			132
03	6820	X	1640	-0-	-5180	-0-	46 101	1 4	1337 156	2 9	Y	142	274	1			-0-
04	6060	X	3501	-0-	-2559	-0-	103 274	1 4	2751 373	2 9	Y	339	298	1			41

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

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
11	6810	X	4492	-0-	-2318	-0-	95 373	1 9	4024	2	Y	339	366	1			29
12	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	100 242	1 9	4220	2	Y	220	200	1			49
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	120 205	1 9	5909	2	Y	186	206	1			29
02	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	97 153	1 9	3835	2	Y	139	145	1			23
03	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	110 242	1 4	3190 127	2 9	Y	115	131	1			7
04	6030	X	1934	-0-	-4096	-0-	61 162	1 4	1631 80	2 9	Y	73	13	1			67

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

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
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-
01	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	186 18	1 9	6236	2	Y	16	6	1			10
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	144 65	1 9	4900	2	Y	59	65	1			4
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	233	1	6678	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	6240	X	4054	-0-	-2186	-0-	159	1	3895	2	Y	-0-					-0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.		4326	-0-	4326	6048	124	1	4150	2	Y	47	36	1			11
							52	9									
02	8264	X	2216	-0-	-6048	-0-	62	1	2119	2	Y	32	40	1			3
							35	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	101	1	2891	2	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
04	3720	X	2063	-0-	-1657	-0-	81	1	1982	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

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									
01	T. A.		83295	-0-	83295	224665	2065	1	69388	2	Y	10765	10639	1			998
							11842	9									
02	288237	X	63572	-0-	-224665	-0-	1563	1	53010	2	Y	8181	8334	1			845
							8999	9									
03	84463	X	84463	-0-	-0-	-0-	2511	1	72010	2	Y	9038	8979	1			904
							9942	9									
04	101610	X	101610	-0-	-0-	-0-	3599	1	88332	2	Y	8799	8828	1			875
							9679	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

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									
01	T. A.		59934	-0-	59934	214160	1557	1	52301	2	Y	5524	5527	1			481
							6076	9									
02	256070	X	41910	-0-	-214160	-0-	1087	1	36855	2	Y	3607	3719	1			369
							3968	9									
03	53768	X	53768	-0-	-0-	-0-	1671	1	47929	2	Y	3789	3787	1			371
							4168	9									
04	74700	X	36639	-0-	-38061	-0-	1335	1	32765	2	Y	2308	2493	1			186
							2539	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

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									
01	14B2 EXT		92595	-0-	92595	258692	2404	1	80750	2	Y	8583	8505	1			781
							9441	9									
02	326858	X	68166	-0-	-258692	-0-	1768	1	59968	2	Y	5845	6031	1			595
							6430	9									
03	100682	X	100682	-0-	-0-	-0-	3119	1	89460	2	Y	7366	7147	1			814
							8103	9									
04	107388	X	107388	-0-	-0-	-0-	3922	1	96257	2	Y	6554	6715	1			653
							7209	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	111731	X	111731	-0-	-0-	-0-	2084	1	102777	2	Y	6245	6351	1			897
							6870	9									
02	93916	X	93916	-0-	-0-	-0-	2209	1	86927	2	Y	4345	4434	1			808
							4780	9									
03	105598	X	105598	-0-	-0-	-0-	3145	1	91346	2	Y	3798	4034	1			572
							6929	4	4178	9							
04	96377	X	96377	-0-	-0-	-0-	3094	1	82328	2	Y	2514	2208	1			878
							8190	4	2765	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	257	1	12685	2	Y	1208	1249	1			172
							1329	9									
02	31304	X	9391	-0-	-21913	-0-	210	1	8258	2	Y	839	853	1			158
							923	9									
03	34658	X	7726	-0-	-26932	-0-	217	1	6292	2	Y	673	701	1			130
							477	4	740	9							
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	294	1	7821	2	Y	826	675	1			281
							778	4	909	9							

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
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	62	33	0			29
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	42	71	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	276	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	0			-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	142	140	0			2
							156	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	2	197	9	Y	179	180	0			1

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
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							
01	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1236	2	Y	53	53	0			-0-
							19	4	58	9							
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	99	1	3714	2	Y	70	70	0			-0-
							5	4	77	9							
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1712	2	Y	137	136	0			1
							20	4	151	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
01	899	X	836	-0-	-63	-0-	15	1	770	2	Y	35	35	0			-0-
							12	4	39	9							
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	Y	50	50	0			-0-
							19	4	55	9							
03	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	35	1	1310	2	Y	96	95	0			1
							2	4	106	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1	1025	2	Y	79	78	0			2
							12	4	87	9							

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
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									
01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	2	Y	119	119	0			-0-
							19	4	131	9							
02	812	X	50	-0-	-762	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	Y	120	120	0			-0-
							1	4	132	9							
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	176	174	0			2
							17	4	194	9							

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
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									
01	99386	X	51139	-0-	-48247	-0-	1422	1	47768	2	Y	1772	1744	1			171
							1949	9									
02	76384	X	41133	-0-	-35251	-0-	1135	1	38487	2	Y	1374	1399	1			146
							1511	9									
03	69378	X	41469	-0-	-27909	-0-	1341	1	38448	2	Y	1527	1515	1			158
							1680	9									
04	59730	X	35014	-0-	-24716	-0-	1305	1	32035	2	Y	1522	1499	1			181
							1674	9									

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
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									
01	63271	X	48938	-0-	-14333	-0-	1316	1	44212	2	Y	3100	3058	1			288
							3410	9									
02	57148	X	38296	-0-	-18852	-0-	1022	1	34674	2	Y	2364	2399	1			253
							2600	9									
03	63271	X	38611	-0-	-24660	-0-	1208	1	34658	2	Y	2495	2500	1			248
							2745	9									
04	61230	X	31414	-0-	-29816	-0-	1129	1	27694	2	Y	2355	2351	1			252
							2591	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

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							
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	13	13	0			-0-
							8	4	14	9							
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	5	1	184	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
03	2356	N	1134	-0-	-1222	-0-	27	1	1015	2	Y	83	81	0			2
							1	4	91	9							
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	66	1	2487	2	Y	69	71	0			-0-
							29	4	76	9							

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

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-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	206	1	205	2	Y	77	69	1			8
							85	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	235	1	267	2	Y	88	74	1			22
							97	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	Y	225	186	1			61
							64	4	248	9							
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	Y	94	139	1			16
							57	4	103	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9806 - 16866

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							
01	76426	X	76426	-0-	-0-	-0-	1188	1	61730	2	Y	11421	11402	0			73
							945	4	12563	9							
02	72908	X	72908	-0-	-0-	-0-	1525	1	61224	2	Y	8044	8088	0			29
							1311	4	8848	9							
03	64844	X	64844	-0-	-0-	-0-	1499	1	55970	2	Y	6633	6589	0			73
							79	4	7296	9							
04	77589	X	77589	-0-	-0-	-0-	1812	1	67933	2	Y	6405	6432	0			46
							798	4	7046	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	105	1	1533	2	Y	399	393	1			6
							4	4	439	9							
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	74	1	758	2	Y	126	132	1			-0-
							4	4	139	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	14	1	737	2	Y	11	11	0			-0-
							11	4	12	9							
02	504	N	178	-0-	-326	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	620	N	193	-0-	-427	-0-	4	1	158	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	65	1	2434	2	Y	155	155	0			-0-
							29	4	171	9							

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	21210	X	21210	-0-	-0-	-0-	1005	1	17220	2	Y	2622	2615	1			36
							101	4	2884	9							
02	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	955	1	15814	2	Y	2264	2281	1			19
							188	4	2490	9							
03	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	1049	1	16177	2	Y	2176	2161	1			34
							21	4	2394	9							
04	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	6217	1	13726	2	Y	1887	1892	1			29
							53	4	2076	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	59187	X	59187	-0-	-0-	-0-	1571	1	52778	2	Y	4398	4319	1			442
							4838	9									
02	48711	X	48711	-0-	-0-	-0-	1287	1	43643	2	Y	3437	3506	1			373
							3781	9									
03	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	1523	1	43688	2	Y	3303	3360	1			316
							3633	9									
04	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	1445	1	35471	2	Y	2986	2951	1			351
							3285	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	738	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	36	1	1342	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	9	9	0			-0-
							13	4	10	9							

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	154	1	2629	2	N	160	162	1			-0-
							19	4	176	9							
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	155	1	2574	2	N	175	174	1			1
							30	4	193	9							
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	194	1	2983	2	N	141	140	1			2
							4	4	155	9							
04	2040	X	816	-0-	-1224	-0-	68	1	706	2	N	35	37	1			-0-
							3	4	39	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	254	1	1244	2	Y	556	592	1			54
							612	9									
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	206	1	1201	2	Y	414	424	1			44
							455	9									
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	386	394	1			36
							425	9									
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	2	Y	365	358	1			43
							402	9									

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	157	156	1			2
							6	4	173	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	91	93	1			-0-
							7	4	100	9							
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	140	137	1			3
							1	4	154	9							
04	660	N	206	-0-	-454	-0-	15	1	150	2	Y	36	39	1			-0-
							1	4	40	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	59	1	3057	2	Y	55	55	0			-0-
							47	4	61	9							
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	34	34	0			-0-
							44	4	37	9							
03	4960	X	3342	-0-	-1618	-0-	85	1	3185	2	Y	62	61	0			1
							4	4	68	9							
04	4800	X	3285	-0-	-1515	-0-	82	1	3090	2	Y	70	70	0			1
							36	4	77	9							

HUBBARD RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	37	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

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									
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	29	7	1			22
							32	9									
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	45	1	1769	2	Y	64	75	1			11
							70	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	104	1	3036	2	Y	160	139	1			32
							230	4	176	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			1

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9819 - 16297

11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	196	1	6582	2	Y	1313	1160	1			153
							1444	9									
02	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	187	1	6356	2	Y	1026	1078	1			101
							1129	9									
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	395	496	1			-0-
							435	9									
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 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
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	15	1	544	2	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	752	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	1008	N	585	-0-	-423	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	64	1	2398	2	Y	61	58	0			3
							3	4	67	9							
04	3000	N	3439	-0-	439	439	82	1	3066	2	Y	232	233	0			2
							36	4	255	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
01	2538	N	2150	-0-	-388	-0-	39	1	2025	2	Y	50	50	0			-0-
							31	4	55	9							
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	53	1	2114	2	Y	53	53	0			-0-
							45	4	58	9							
03	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	69	1	2577	2	Y	80	79	0			1
							4	4	88	9							
04	2970	X	2253	-0-	-717	-0-	56	1	2110	2	Y	56	56	0			1
							25	4	62	9							

FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	2	Y	488	488	0			-0-
							31	4	537	9							
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	Y	168	166	0			2
							1	4	185	9							
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	19	21	0			-0-
							1	4	21	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	87	1	2936	2	Y	38	33	1			5
							42	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	122	1	4133	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	129	1	3704	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	38	1	922	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	963	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	560	N	340	-0-	-220	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	111	111	0			-0-
							1	4	122	9							
04	960	N	601	-0-	-359	-0-	13	1	505	2	Y	70	70	0			-0-
							6	4	77	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	17	1	893	2	N	259	262	0			-0-
							14	4	285	9							
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
							18	4									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	36	1	1359	2	N	338	338	0			-0-
							2	4	372	9							
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	N	319	318	0			1
							12	4	351	9							

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
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									
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	234	1	1609	2	N	73	85	1			4
							80	9									
02	3416	X	1361	-0-	-2055	-0-	374	1	708	2	N	254	203	1			55
							279	9									
03	3782	X	1284	-0-	-2498	-0-	32	1	930	2	N	228	243	1			40
							71	4	251	9							
04	3540	X	908	-0-	-2632	-0-	26	1	681	2	N	121	124	1			37
							68	4	133	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	403	1	1466	2	N	234	193	1			50
							257	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	520	1	2030	2	N	217	225	1			42
							239	9									
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	219	212	1			49
							141	4	241	9							
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	226	1	6031	2	N	263	225	1			87
							600	4	289	9							

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
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									
01	7130	X	6830	-0-	-300	-0-	131	1	6449	2	Y	227	238	1			37
							250	9									
02	6440	X	3897	-0-	-2543	-0-	93	1	3651	2	Y	139	139	1			37
							153	9									
03	6386	X	2910	-0-	-3476	-0-	87	1	2522	2	Y	100	107	1			30
							191	4	110	9							
04	6600	X	3964	-0-	-2636	-0-	126	1	3358	2	Y	133	94	1			69
							334	4	146	9							

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
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							
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1302	2	Y	146	146	0			-0-
							28	4	161	9							
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	21	1	786	2	Y	104	99	0			5
							1	4	114	9							
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	84	1	3131	2	Y	454	456	0			3
							37	4	499	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1245	2	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	29	1	1099	2	Y	7	7	0			-0-
							13	4	8	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0	50	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	62	62	0			-0-
							2	4	68	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	234	223	0			11
							7	4	257	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

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
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							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

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
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							
01	2387	X	1762	-0-	-625	-0-	32	1	1647	2	Y	53	53	0			-0-
							25	4	58	9							
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	2	Y	78	78	0			-0-
							30	4	86	9							
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	33	1	1246	2	Y	35	35	0			-0-
							2	4	39	9							
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	32	1	1196	2	Y	88	88	0			-0-
							14	4	97	9							

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	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1382	2	Y	35	36	0			-0-
							21	4	39	9							
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	911	2	Y	28	28	0			-0-
							20	4	31	9							
03	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	42	1	1556	2	Y	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	52	1	1960	2	Y	314	314	0			-0-
							23	4	345	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	285	1	8178	2	Y	-0-					-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	62	1	1516	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	89424	X	89424	-0-	-0-	-0-	2219	1	74562	2	N	11494	11356	1			1061
							12643	9									
02	72908	X	72908	-0-	-0-	-0-	1835	1	62236	2	N	8034	8199	1			896
							8837	9									
03	88918	X	88918	-0-	-0-	-0-	2637	1	75635	2	N	9678	9551	1			1023
							10646	9									
04	98177	X	98177	-0-	-0-	-0-	3445	1	84531	2	N	9274	9264	1			1033
							10201	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	325	325	1			-0-
							358	9									
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	6	1			4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	8	1			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	64	52	1			12
							6	4	70	9							

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. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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. (I) GAS 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	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									
01	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	261	1	12878	2	Y	438	442	1			68
							482	9									
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	325	1	9188	2	Y	356	347	1			77
							392	9									
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	Y	541	536	1			82
							368	4	595	9							
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	187	1	4987	2	Y	396	302	1			176
							496	4	436	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	3	-0-	-277	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2455	2	Y	-0-					-0-
							244	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	93	1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
11	3000	N	16	-0-	-2984	4270	16	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1170					Y	-0-					-0-
01	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	63					63
							69	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		307	-0-	307	307	10	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8990	-0-	8990	9297	333	1	8169	2	Y	444	348	1			96
							488	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	6975	X	749	-0-	-6226	-0-	19	1	630	2	Y	91	86	1			5
							100	9									
02	4340	X	449	-0-	-3891	-0-	11	1	383	2	Y	50	55	1			-0-
							55	9									
03	4216	X	215	-0-	-4001	-0-	6	1	174	2	Y	32	26	1			6
							35	9									
04	720	X	363	-0-	-357	-0-	13	1	329	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	8747	-0-	5647	5647	261	1	7487	2	Y	908	738	1			170
							999	9									
04	T. A.		1325	-0-	1325	6972	47	1	1143	2	Y	123	293	1			-0-
							135	9									

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
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
01	6045	X	98	-0-	-5947	-0-	3	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	102	1	3443	2	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	86	1	2477	2	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
04	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	105	1	4016	2	Y	55	19	0	157	1	-0-
							61	9									
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
01	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	292	1	9812	2	Y	653	567	1			86
							718	9									
02	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	361	1	12237	2	Y	755	768	1			73
							831	9									
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	196	1	5611	2	Y	191	264	1			-0-
							210	9									
04	10470	X	9659	-0-	-811	-0-	348	1	8531	2	Y	709	673	1			36
							780	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. (I) GAS 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	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-
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	55	1	2740	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	140	1	5496	2	Y	75	58	1			18
							83	9									
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	Y	11	18	1			11
							44	4	12	9							
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	2	Y	4	14	1			1
							283	4	4	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	19871	X	9120	-0-	-10751	-0-	312	1	7460	2	Y	1225	1161	1			238
							1348	9									
02	17948	X	7585	-0-	-10363	-0-	363	1	5341	2	Y	1710	1565	1			383
							1881	9									
03	17794	X	8146	-0-	-9648	-0-	174	1	5065	2	Y	2294	2221	1			456
							384	4	2523	9							
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	203	1	5414	2	Y	2282	1955	1			783
							539	4	2510	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7998	X	5855	-0-	-2143	-0-	193	1	5191	2	Y	428	394	1			60
							471	9									
02	7224	X	5143	-0-	-2081	-0-	263	1	4438	2	Y	402	345	1			117
							442	9									
03	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	137	1	3991	2	Y	460	491	1			86
							303	4	506	9							
04	5670	X	4585	-0-	-1085	-0-	137	1	3647	2	Y	398	341	1			143
							363	4	438	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	11191	X	4864	-0-	-6327	-0-	230	1	4316	2	Y	289	442	1			7
							318	9									
02	10108	X	5527	-0-	-4581	-0-	348	1	4262	2	Y	834	678	1			163
							917	9									
03	9548	X	6363	-0-	-3185	-0-	166	1	4816	2	Y	924	900	1			187
							365	4	1016	9							
04	7410	X	5230	-0-	-2180	-0-	143	1	3811	2	Y	815	758	1			244
							379	4	897	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	342	1	6801	2	Y	687	577	1			112
							756	9									
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	370	1	4587	2	Y	375	408	1			79
							413	9									
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	161	1	4663	2	Y	407	396	1			90
							354	4	448	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	165	1	4394	2	Y	362	337	1			115
							437	4	398	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

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									
01	1922	X	655	-0-	-1267	-0-	250	1	196	2	Y	190	180	1			33
							209	9									
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	315	1	1002	2	Y	173	173	1			33
							190	9									
03	1891	X	1687	-0-	-204	-0-	46	1	1328	2	Y	193	188	1			38
							101	4	212	9							
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	47	1	1258	2	Y	171	149	1			60
							125	4	188	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

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									
01	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	418	1	9885	2	Y	522	524	1			82
							574	9									
02	7616	X	7555	-0-	-61	-0-	459	1	6657	2	Y	399	404	1			77
							439	9									
03	17453	X	8245	-0-	-9208	-0-	241	1	7010	2	Y	420	415	1			82
							532	4	462	9							
04	7650	X	7452	-0-	-198	-0-	232	1	6187	2	Y	380	330	1			132
							615	4	418	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. (I) GAS 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	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	1	1	0	7	1	-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	592	-0-	-1826	-0-	15	1	494	2	Y	75	53	1			22
							83	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	82	1	2783	2	Y	134	156	1			-0-
							147	9									
03	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	463	1	13292	2	Y	357	344	1			13
							393	9									
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	326	1	8002	2	Y	236	212	1			37
							260	9									

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. (I) GAS 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	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
01	2790	X	115	-0-	-2675	-0-	3	1	110	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	128	1	4353	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
03	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	468	1	13425	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
04	3000	N	10113	-0-	7113	7113	396	1	9715	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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. (I) GAS 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	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	1	0	9	1	-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
01	5332	X	3558	-0-	-1774	-0-	95	1	3184	2	Y	254	226	1			28
							279	9									
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	101	1	3437	2	Y	60	78	1			10
							66	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	216	1	6189	2	Y	49	57	1			2
							54	9									
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	217	1	5324	2	Y	86	81	1			7
							95	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 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
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-
01	2232	X	208	-0-	-2024	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	128	124	1			4
							141	9									
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	Y	180	184	1			-0-
							198	9									
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 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
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-
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	152	1	5097	2	Y	65	44	1			21
							72	9									
02	2856	X	1796	-0-	-1060	-0-	50	1	1683	2	Y	57	78	1			-0-
							63	9									
03	3162	X	1487	-0-	-1675	-0-	50	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	928	-0-	-4232	-0-	36	1	892	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	6727	X	1065	-0-	-5662	-0-	30	1	1015	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	3164	X	812	-0-	-2352	-0-	23	1	766	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
03	1457	X	745	-0-	-712	-0-	25	1	710	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
04	1020	X	31	-0-	-989	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3968	X	1843	-0-	-2125	-0-	46	1	1560	2	Y	215	214	1			2
							237	9									
02	3584	X	1486	-0-	-2098	-0-	36	1	1232	2	Y	198	195	1			5
							218	9									
03	2511	X	772	-0-	-1739	-0-	22	1	645	2	Y	95	82	1			18
							105	9									
04	1770	X	845	-0-	-925	-0-	28	1	695	2	Y	111	69	1			60
							122	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	12930	X	1987	-0-	-10943	-0-	47	1	1777	2	Y	148	32	0	268	1	-0-
							163	9									
12	11594	X	808	-0-	-10786	-0-	23	1	776	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	9269	X	8824	-0-	-445	-0-	231	1	7758	2	Y	759	611	1			148
							835	9									
02	8064	X	5957	-0-	-2107	-0-	144	1	4867	2	Y	860	950	1			58
							946	9									
03	7750	X	6652	-0-	-1098	-0-	188	1	5380	2	Y	985	952	1			91
							1084	9									
04	6420	X	5763	-0-	-657	-0-	188	1	4605	2	Y	882	865	1			108
							970	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	227	1	4321	2	Y	694	701	1			102
							763	9									
02	14140	X	7211	-0-	-6929	-0-	270	1	6385	2	Y	505	514	1			93
							556	9									
03	15655	X	6928	-0-	-8727	-0-	199	1	5779	2	Y	465	464	1			94
							438	4	512	9							
04	6810	X	5249	-0-	-1561	-0-	158	1	4193	2	Y	437	378	1			153
							417	4	481	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	4495	X	225	-0-	-4270	-0-	135	1	90	9	Y	82	78	1			17
02	3556	X	1033	-0-	-2523	-0-	190	1	734	2	Y	99	75	1			41
							109	9									
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	2	Y	300	290	1			51
							433	4	330	9							
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	132	1	3502	2	Y	195	176	1			70
							348	4	215	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	354	1	1618	2	Y	443	412	1			66
							487	9									
02	4172	X	2275	-0-	-1897	-0-	468	1	1390	2	Y	379	376	1			69
							417	9									
03	4619	X	2366	-0-	-2253	-0-	60	1	1739	2	Y	395	388	1			76
							132	4	435	9							
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	55	1	1455	2	Y	341	286	1			131
							145	4	375	9							

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. (I) GAS 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	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-
01	10602	X	8	-0-	-10594	-0-	2	1	6	9	Y	5	3	1			2
02	8064	X	2	-0-	-8062	-0-	2	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	502	1	12973	2	Y	99	92	1			7
							109	9									
02	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	467	1	13257	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	433	1	12425	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	13140	X	11308	-0-	-1832	-0-	443	1	10864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
01	11563	X	75	-0-	-11488	-0-	12	1	63	9	Y	57	56	1			1
02	6636	X	9	-0-	-6627	-0-	9	1			Y	-0-	1	1			-0-
03	7347	X	72	-0-	-7275	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		106	-0-	106	106	4	1	102	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	10323	X	3273	-0-	-7050	-0-	252	1	2956	2	Y	59	39	1			20
							65	9									
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	353	1	4876	2	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	3180	X	860	-0-	-2320	-0-	34	1	826	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	30803	X	30803	-0-	-0-	-0-	1030	1	29533	2	Y	218	209	1			9
							240	9									
02	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	532	1	15325	2	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
03	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	718	1	20588	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	610	1	14961	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	22692	X	13975	-0-	-8717	-0-	267	1	13169	2	Y	490	575	1			57
							539	9									
02	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	476	1	18717	2	Y	602	550	1			109
							662	9									
03	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	687	1	19963	2	Y	677	649	1			137
							1514	4	745	9							
04	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	678	1	18056	2	Y	643	523	1			257
							1796	4	707	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. (I) GAS 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	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									
01	22010	X	13177	-0-	-8833	-0-	254	1	12518	2	Y	368	429	1			41
							405	9									
02	19880	X	18005	-0-	-1875	-0-	430	1	16900	2	Y	614	544	1			111
							675	9									
03	21638	X	16826	-0-	-4812	-0-	506	1	14702	2	Y	457	532	1			36
							1115	4	503	9							
04	20940	X	18537	-0-	-2403	-0-	597	1	15878	2	Y	438	281	1			193
							1580	4	482	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	14694	X	8077	-0-	-6617	-0-	157	1	7748	2	Y	156	195	1			53
							172	9									
02	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	325	1	12792	2	Y	80	131	1			2
							88	9									
03	18879	X	7030	-0-	-11849	-0-	217	1	6310	2	Y	22	9	1			15
							479	4	24	9							
04	16110	X	16036	-0-	-74	-0-	516	1	13739	2	Y	376	260	1			131
							1367	4	414	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	26505	X	21786	-0-	-4719	-0-	519	1	20158	2	Y	1008	1004	1			157
							1109	9									
02	23940	X	19221	-0-	-4719	-0-	546	1	17501	2	Y	1067	1011	1			213
							1174	9									
03	24242	X	21951	-0-	-2291	-0-	645	1	18739	2	Y	1042	1049	1			206
							1421	4	1146	9							
04	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	637	1	16939	2	Y	998	850	1			354
							1685	4	1098	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 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
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									
01	28427	X	20769	-0-	-7658	-0-	495	1	18727	2	Y	1406	1395	1			223
							1547	9									
02	25676	X	16626	-0-	-9050	-0-	586	1	14456	2	Y	1440	1371	1			292
							1584	9									
03	26071	X	18984	-0-	-7087	-0-	533	1	15490	2	Y	1624	1592	1			324
							1175	4	1786	9							
04	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	528	1	14046	2	Y	1584	1347	1			561
							1397	4	1742	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	28582	X	25543	-0-	-3039	-0-	565	1	23813	2	Y	1059	1024	1			180
							1165	9									
02	25816	X	21413	-0-	-4403	-0-	606	1	19579	2	Y	1116	1076	1			220
							1228	9									
03	26350	X	24470	-0-	-1880	-0-	719	1	20880	2	Y	1170	1158	1			232
							1584	4	1287	9							
04	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	708	1	18833	2	Y	1109	945	1			396
							1874	4	1220	9							

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
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									
01	31744	X	22327	-0-	-9417	-0-	520	1	20705	2	Y	1002	998	1			160
							1102	9									
02	24136	X	17971	-0-	-6165	-0-	521	1	16425	2	Y	932	905	1			187
							1025	9									
03	23932	X	20189	-0-	-3743	-0-	591	1	17171	2	Y	1023	1007	1			203
							1302	4	1125	9							
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	553	1	14709	2	Y	915	783	1			335
							1463	4	1007	9							

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
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									
01	16523	X	8527	-0-	-7996	-0-	208	1	6985	2	Y	1213	1500	1			2
							1334	9									
02	18704	X	7554	-0-	-11150	-0-	180	1	5898	2	Y	1342	1239	1			105
							1476	9									
03	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	613	1	17569	2	Y	2913	2775	1			243
							3204	9									
04	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	549	1	13483	2	Y	2311	2263	1			291
							2542	9									

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
11	41280	X	18975	-0-	-22305	-0-	598	1	16371	2	Y	1824	258	0	2184	1	-0-
							2006	9									
12	37541	X	28522	-0-	-9019	-0-	1052	1	25156	2	Y	2104	1913	1			191
							2314	9									
01	37541	X	31748	-0-	-5793	-0-	1122	1	27712	2	Y	2649	2584	1			256
							2914	9									
02	31416	X	26418	-0-	-4998	-0-	848	1	23202	2	Y	2153	2164	1			245
							2368	9									
03	33418	X	28367	-0-	-5051	-0-	869	1	24910	2	Y	2353	2365	1			233
							2588	9									
04	26850	X	24668	-0-	-2182	-0-	869	1	21323	2	Y	2251	2186	1			298
							2476	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. 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
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
01	23529	X	14636	-0-		-8893	-0-		845 1859	1 9	11932	2	Y	1690	1617	1			167
02	17192	X	12130	-0-		-5062	-0-		635 1609	1 9	9886	2	Y	1463	1477	1			153
03	16554	X	13054	-0-		-3500	-0-		385 1631	1 9	11038	2	Y	1483	1496	1			140
04	12690	X	11219	-0-		-1471	-0-		382 1470	1 9	9367	2	Y	1336	1301	1			175

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	(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
11	8820	X	1269	-0-		-7551	-0-		74 215	1 9	980	2	Y	195	58	0	495	1	-0-
12	10106	X	4688	-0-		-5418	-0-		125 469	1 9	4094	2	Y	426	394	1			32
01	18259	X	6246	-0-		-12013	-0-		342 794	1 9	5110	2	Y	722	754	1			-0-
02	16492	X	7114	-0-		-9378	-0-		357 1049	1 9	5708	2	Y	954	794	1			160
03	14539	X	13499	-0-		-1040	-0-		413 1249	1 9	11837	2	Y	1135	1198	1			97
04	10281	X	10281	-0-		-0-	-0-		361 1065	1 9	8855	2	Y	968	944	1			121

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	(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
11	25560	X	20331	-0-		-5229	-0-		496 922	1 9	18913	2	Y	838	102	0	862	1	76
12	26412	X	19574	-0-		-6838	-0-		545 947	1 9	18082	2	Y	861	866	1			71
01	23808	X	21859	-0-		-1949	-0-		600 1108	1 9	20151	2	Y	1007	964	1			114
02	21504	X	19222	-0-		-2282	-0-		525 880	1 9	17817	2	Y	800	821	1			93
03	22382	X	21749	-0-		-633	-0-		691 1251	1 9	19807	2	Y	1137	1117	1			113
04	20010	X	19180	-0-		-830	-0-		703 1234	1 9	17243	2	Y	1122	1096	1			139

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	(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
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
01	22754	X	16808	-0-		-5946	-0-		853 1354	1 9	14601	2	Y	1231	1114	1			163
02	18172	X	14856	-0-		-3316	-0-		573 1329	1 9	12954	2	Y	1208	1260	1			111
03	19251	X	14682	-0-		-4569	-0-		463 950	1 9	13269	2	Y	864	867	1			108
04	16260	X	15456	-0-		-804	-0-		562 1098	1 9	13796	2	Y	998	997	1			109

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. (I) GAS 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	29160	X	14912	-0-	-14248	-0-	532	1	12874	2	N	1369	185	0	1569	1	103
							1506	9									
12	25513	X	17215	-0-	-8298	-0-	839	1	14950	2	N	1296	1238	1			161
							1426	9									
01	24180	X	17244	-0-	-6936	-0-	762	1	14392	2	N	1900	1838	1			223
							2090	9									
02	20888	X	15049	-0-	-5839	-0-	596	1	12698	2	N	1595	1659	1			159
							1755	9									
03	21328	X	16161	-0-	-5167	-0-	502	1	14401	2	N	1144	1293	1			10
							1258	9									
04	16680	X	14728	-0-	-1952	-0-	538	1	13196	2	N	904	739	1			175
							994	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	25141	X	17414	-0-	-7727	-0-	797	1	15194	2	Y	1294	1231	1			148
							1423	9									
02	20412	X	15293	-0-	-5119	-0-	625	1	13511	2	Y	1052	1079	1			121
							1157	9									
03	20398	X	16865	-0-	-3533	-0-	528	1	15143	2	Y	1085	1100	1			106
							1194	9									
04	16200	X	15725	-0-	-475	-0-	573	1	14052	2	Y	1000	982	1			124
							1100	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	35588	X	26275	-0-	-9313	-0-	1006	1	23276	2	Y	1812	1755	1			188
							1993	9									
02	28784	X	21649	-0-	-7135	-0-	765	1	19379	2	Y	1368	1409	1			147
							1505	9									
03	28582	X	24994	-0-	-3588	-0-	790	1	22645	2	Y	1417	1427	1			137
							1559	9									
04	22950	X	19446	-0-	-3504	-0-	728	1	17859	2	Y	781	838	1			80
							859	9									

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
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									
01	263939	X	263939	-0-	-0-	-0-	7520	1	252648	2	N	3428	3418	1			256
							3771	9									
02	204992	X	204992	-0-	-0-	-0-	5815	1	197235	2	N	1765	1813	1			208
							1942	9									
03	161748	X	161748	-0-	-0-	-0-	5385	1	154443	2	N	1745	1689	1			264
							1920	9									
04	177632	X	177632	-0-	-0-	-0-	6856	1	168239	2	N	2306	2314	1			256
							2537	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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									
01	221650	X	212960	-0-	-8690	-0-	6114	1	205074	2	N	1611	1627	1			140
							1772	9									
02	200200	X	155797	-0-	-44403	-0-	4438	1	150099	2	N	1145	1151	1			134
							1260	9									
03	207979	X	113700	-0-	-94279	-0-	3782	1	108476	2	N	1311	1308	1			137
							1442	9									
04	206100	X	138615	-0-	-67485	-0-	5365	1	131654	2	N	1451	1419	1			169
							1596	9									

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
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									
01	114297	X	114297	-0-	-0-	-0-	3033	1	101868	2	N	8542	8489	1			744
							9396	9									
02	81716	X	81716	-0-	-0-	-0-	2168	1	73521	2	N	5479	5555	1			668
							6027	9									
03	87811	X	87811	-0-	-0-	-0-	2708	1	77652	2	N	6774	6720	1			722
							7451	9									
04	71517	X	71517	-0-	-0-	-0-	2559	1	62801	2	N	5597	5785	1			534
							6157	9									

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
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									
01	58315	X	58315	-0-	-0-	-0-	1563	1	52506	2	N	3860	3639	1			616
							4246	9									
02	67344	X	67344	-0-	-0-	-0-	1825	1	61913	2	N	3278	3512	1			382
							3606	9									
03	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	2291	1	65714	2	N	4745	4672	1			455
							5220	9									
04	53168	X	53168	-0-	-0-	-0-	1893	1	46457	2	N	4380	4300	1			535
							4818	9									

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
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									
01	324657	X	324657	-0-	-0-	-0-	5989	1	295375	2	N	21175	20884	1			3474
							23293	9									
02	280889	X	280889	-0-	-0-	-0-	6487	1	255242	2	N	17418	17554	1			3338
							19160	9									
03	336649	X	336649	-0-	-0-	-0-	10537	1	306064	2	N	18225	18109	1			3454
							20048	9									
04	292172	X	292172	-0-	-0-	-0-	9981	1	265617	2	N	15067	13365	1			5156
							16574	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	322208	X	322208	-0-	-0-	-0-	5980	1	294944	2	N	19349	18874	1			3253
							21284	9									
02	276059	X	276059	-0-	-0-	-0-	6433	1	253144	2	N	14984	15279	1			2958
							16482	9									
03	332628	X	332628	-0-	-0-	-0-	10469	1	304097	2	N	16420	16274	1			3104
							18062	9									
04	284973	X	284973	-0-	-0-	-0-	9774	1	260114	2	N	13714	12085	1			4733
							15085	9									

MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10215 - 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
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							
01	229714	X	229714	-0-	-0-	-0-	5871	1	217248	2	N	4765	4815	1			289
							1353	4	5242	9							
02	171406	X	171406	-0-	-0-	-0-	6174	1	159357	2	N	3034	3090	1			233
							2538	4	3337	9							
03	181619	X	181619	-0-	-0-	-0-	6526	1	169243	2	N	2224	2299	1			158
							3404	4	2446	9							
04	126114	X	126114	-0-	-0-	-0-	3834	1	119795	2	N	1688	1710	1			136
							628	4	1857	9							

MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10260 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	153758	X	153758	-0-	-0-	-0-	3861	1	142873	2	N	5576	5584	1			358
							890	4	6134	9							
02	68628	X	68628	-0-	-0-	-0-	2399	1	61932	2	N	3010	3157	1			211
							986	4	3311	9							
03	106626	X	106626	-0-	-0-	-0-	3730	1	96724	2	N	3843	3680	1			374
							1945	4	4227	9							
04	166820	X	166820	-0-	-0-	-0-	5002	1	156315	2	N	4258	4332	1			300
							819	4	4684	9							

MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10095 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	132598	X	132598	-0-	-0-	-0-	3320	1	122846	2	N	5152	5082	1			373
							765	4	5667	9							
02	86601	X	86601	-0-	-0-	-0-	3028	1	78149	2	N	3799	3899	1			273
							1245	4	4179	9							
03	76828	X	76828	-0-	-0-	-0-	2655	1	68853	2	N	3577	3473	1			377
							1385	4	3935	9							
04	175850	X	175850	-0-	-0-	-0-	5239	1	163724	2	N	5481	5547	1			311
							858	4	6029	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
01	157308	X	157308	-0-	-0-	-0-	2324	1	120754	2	N	29437	29326	0			198
							1849	4	32381	9							
02	143854	X	143854	-0-	-0-	-0-	2767	1	111074	2	N	25123	25215	0			106
							2378	4	27635	9							
03	169062	X	169062	-0-	-0-	-0-	3536	1	132035	2	N	30277	30174	0			209
							186	4	33305	9							
04	164770	X	164770	-0-	-0-	-0-	3472	1	130153	2	N	26924	26923	0			210
							1529	4	29616	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF.12115 - 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
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									
01	427854	X	151868	-0-	-275986	-0-	3784	1	127119	2	N	19059	18791	1			1826
							20965	9									
02	112642	X	112642	-0-	-0-	-0-	2800	1	94981	2	N	13510	13957	1			1379
							14861	9									
03	101429	X	101429	-0-	-0-	-0-	3001	1	86072	2	N	11233	11720	1			892
							12356	9									
04	129851	X	129851	-0-	-0-	-0-	4593	1	112721	2	N	11397	10967	1			1322
							12537	9									

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
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							
01	203372	X	168759	-0-	-34613	-0-	2507	1	130271	2	N	30896	30812	0			199
							1995	4	33986	9							
02	151687	X	151687	-0-	-0-	-0-	2944	1	118206	2	N	25460	25553	0			106
							2531	4	28006	9							
03	159945	X	159945	-0-	-0-	-0-	3374	1	126001	2	N	27630	27544	0			192
							177	4	30393	9							
04	161326	X	161326	-0-	-0-	-0-	3435	1	128767	2	N	25102	25107	0			187
							1512	4	27612	9							

KNUCKLE DUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 300766 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9615 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36827	-0-	36827	36827	551	1	28067	2	N	6709	6594	0			115
							829	4	7380	9							
01	193605	X	156778	-0-	-36827	-0-	2314	1	120238	2	N	29441	29365	0			191
							1841	4	32385	9							
02	139018	X	139018	-0-	-0-	-0-	2693	1	108113	2	N	23543	23633	0			101
							2315	4	25897	9							
03	154654	X	154654	-0-	-0-	-0-	3264	1	121893	2	N	26659	26585	0			175
							172	4	29325	9							
04	138162	X	138162	-0-	-0-	-0-	2941	1	110240	2	N	21533	21546	0			162
							1295	4	23686	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
KNUCKLE DUSTER D WELL #: 4H RRCID -> 300767 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 9665 - 22511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37682	-0-	37682	37682	529	1	26965	2	N	8538	8446	0			92
							796	4	9392	9							
01	177049	X	139367	-0-	-37682	-0-	2013	1	104625	2	N	28297	28193	0			196
							1602	4	31127	9							
02	134822	X	134822	-0-	-0-	-0-	2646	1	106220	2	N	21529	21647	0			78
							2274	4	23682	9							
03	158581	X	158581	-0-	-0-	-0-	3404	1	127099	2	N	25363	25275	0			166
							179	4	27899	9							
04	162360	X	162360	-0-	-0-	-0-	3498	1	131134	2	N	23807	23789	0			184
							1540	4	26188	9							

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
11	SHUT IN		104477	-0-	104477	106760	2203	1	84043	2	N	16574	1542	0	13061	1	2078
							18231	9									
12	SHUT IN		179110	-0-	179110	285870	4416	1	146630	2	N	25513	25938	1			1653
							28064	9									
01	452461	X	166591	-0-	-285870	-0-	4159	1	139732	2	N	20636	20263	1			2026
							22700	9									
02	132445	X	132445	-0-	-0-	-0-	3301	1	111958	2	N	15624	16017	1			1633
							17186	9									
03	117733	X	117733	-0-	-0-	-0-	3486	1	99973	2	N	12976	13664	1			945
							14274	9									
04	135168	X	135168	-0-	-0-	-0-	4756	1	116715	2	N	12452	12090	1			1307
							13697	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					19
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	479	1	712	2	N	-0-					19
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	874	1	1074	2	N	-0-					19
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	980	1	1223	2	N	-0-					19
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	432	1	878	2	N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4526	X	3422	-0-	-1104	-0-	620	1	2802	2	Y	-0-					10
02	4088	X	3654	-0-	-434	-0-	708	1	2946	2	Y	-0-					10
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	864	1	3415	2	Y	-0-					10
04	3900	X	3213	-0-	-687	-0-	551	1	2662	2	Y	-0-					10

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
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
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	677	1	3060	2	Y	-0-					3
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	604	1	2514	2	Y	-0-					3
03	3844	X	3180	-0-	-664	-0-	642	1	2538	2	Y	-0-					3
04	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	433	1	2094	2	Y	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	507	1	2290	2	Y	-0-			6
02	3220	X	2746	-0-	-474	-0-	532	1	2214	2	Y	-0-			6
03	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	623	1	2463	2	Y	-0-			6
04	3480	X	1892	-0-	-1588	-0-	324	1	1568	2	Y	-0-			6

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	809	1	3656	2	Y	-0-			85
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	436	1	1815	2	Y	-0-			85
03	2046	X	1058	-0-	-988	-0-	214	1	844	2	Y	-0-			85
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	765	1	3696	2	Y	-0-			85

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	X	508	-0-	-0-	-0-	156	1	352	2	N	-0-			19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	N	-0-			19
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	79	1	255	2	N	-0-			19
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	159	1	410	2	N	-0-			19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	5157	1	24957	2	N	-0-			-0-
02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	4748	1	19504	2	N	-0-			-0-
03	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	5251	1	16163	2	N	-0-			-0-
04	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	5155	1	15028	2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	52649	X	52649	-0-	-0-	-0-	109	1	52540	2	Y	-0-			-0-
02	45260	X	45260	-0-	-0-	-0-	150	1	45110	2	Y	-0-			-0-
03	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	215	1	44194	2	Y	-0-			-0-
04	50940	X	40118	-0-	-10822	-0-	202	1	39916	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	55623	X	55623	-0-	-0-	-0-	115	1	55508	2	Y	-0-			-0-
02	47532	X	47532	-0-	-0-	-0-	157	1	47375	2	Y	-0-			-0-
03	47032	X	47032	-0-	-0-	-0-	227	1	46805	2	Y	-0-			-0-
04	54150	X	40861	-0-	-13289	-0-	205	1	40656	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	51573	X	51573	-0-	-0-	-0-	106	1	51467	2	Y	-0-			-0-
02	41550	X	41550	-0-	-0-	-0-	138	1	41412	2	Y	-0-			-0-
03	40405	X	40405	-0-	-0-	-0-	195	1	40210	2	Y	-0-			-0-
04	49920	X	36210	-0-	-13710	-0-	182	1	36028	2	Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	34720	X	25118	-0-	-9602	-0-	52	1	25066	2	Y	-0-			-0-
02	29176	X	19980	-0-	-9196	-0-	66	1	19914	2	Y	-0-			-0-
03	28985	X	19222	-0-	-9763	-0-	93	1	19129	2	Y	-0-			-0-
04	27930	X	18833	-0-	-9097	-0-	95	1	18738	2	Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	16926	X	14095	-0-	-2831	-0-	29	1	14066	2	Y	-0-			-0-
02	15288	X	9669	-0-	-5619	-0-	32	1	9637	2	Y	-0-			-0-
03	15624	X	13150	-0-	-2474	-0-	64	1	13086	2	Y	-0-			-0-
04	15120	X	12795	-0-	-2325	-0-	64	1	12731	2	Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	23405	X	21415	-0-	-1990	-0-	44	1	21371	2	Y	-0-			-0-
02	20832	X	17429	-0-	-3403	-0-	58	1	17371	2	Y	-0-			-0-
03	21700	X	18117	-0-	-3583	-0-	88	1	18029	2	Y	-0-			-0-
04	21000	X	16431	-0-	-4569	-0-	83	1	16348	2	Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	345	1			176
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	489	340	1			325
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	321	1			387
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1340	1358	1			369
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	674	1			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	1			N	-0-					-0-
04	600	N	23	-0-	-577	-0-	23	1			N	-0-					-0-

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
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					43
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					43
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					43
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	200	1			N	-0-					43
03	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	1			N	-0-					43
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	1			N	-0-					43

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

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
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-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-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
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-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
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-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-

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
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-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	-0-					2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	107	1	264	3	Y	-0-					2
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	111	1	271	3	Y	-0-					2
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	65	1	157	3	Y	-0-					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 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	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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	280	3	Y	-0-					1
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	78	1	193	3	Y	-0-					1
03	496	N	167	-0-	-329	-0-	49	1	118	3	Y	-0-					1
04	360	N	169	-0-	-191	-0-	49	1	120	3	Y	-0-					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 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	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-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
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-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-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
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-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	13	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	11	1	26	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

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									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	128	1	348	3	Y	-0-					3
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	99	1	243	3	Y	-0-					3
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	125	1	306	3	Y	-0-					3
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	85	1	207	3	Y	-0-					3

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12389	X	393	-0-	-11996	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					98
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	303	1	941	2	Y	-0-					98
01	6293	X	590	-0-	-5703	-0-	160	1	430	2	Y	-0-					98
02	5684	X	400	-0-	-5284	-0-	131	1	269	2	Y	-0-					98
03	1488	X	444	-0-	-1044	-0-	143	1	301	2	Y	-0-					98
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					98

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		88	-0-	88	88	24	1	64	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY		162	-0-	162	250	53	1	109	2	N	-0-					-0-
03	802	X	552	-0-	-250	-0-	178	1	374	2	N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	58	1	135	2	N	-0-					-0-

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-					24
04	14B2 EXT		31	-0-	31	55	9	1	22	2	Y	-0-					24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

11	1440	X	411	-0-	-1029	-0-	91	1	320	2	Y	-0-					19
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	578	1	1794	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10		1871	-0-	1871	1871	506	1	1365	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		669	-0-	669	2540	220	1	449	2	Y	-0-					19
03	3340	X	800	-0-	-2540	-0-	258	1	542	2	Y	-0-					19
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	267	1	623	2	Y	-0-					19

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
11	3210	X	1357	-0-	-1853	-0-	301	1	1056	2	N	-0-					30
12	3317	X	1076	-0-	-2241	-0-	262	1	814	2	N	-0-					30
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	885	1	2385	2	N	6					36
							7	9									
02	1260	X	810	-0-	-450	-0-	261	1	534	2	N	14					50
							15	9									
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	436	1	917	2	N	92					142
							101	9									
04	3180	X	2464	-0-	-716	-0-	731	1	1708	2	N	23					165
							25	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

11	14B2 EXT		8132	-0-	8132	9604	1802	1	6330	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1767	-0-	1767	11371	431	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		1410	-0-	1410	12781	376	1	1014	2	N	18					18
							20	9									
02	13554	X	773	-0-	-12781	-0-	254	1	519	2	N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					22
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					22

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	67	-0-	-383	-0-	15	1	52	2	N	-0-					43
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	678	1	2103	2	N	-0-					43
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	1014	1	2733	2	N	-0-					43
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	530	1	1083	2	N	-0-					43
03	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	713	1	1500	2	N	12					55
							13	9									
04	3630	X	2410	-0-	-1220	-0-	720	1	1682	2	N	7					62
							8	9									

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	4652	-0-	4652	8102	1031	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1862	-0-	1862	9964	454	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	507	-0-	507	10471	137	1	370	2	N	-0-					-0-
02	10471	X	-0-	-0-	-10471	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	376	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	628	1	1948	2	N	43					43
							47	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	449	1	1209	2	N	-0-					43
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	318	1	651	2	N	-0-					43
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	208	1	437	2	N	-0-					43
04	510	N	251	-0-	-259	-0-	75	1	176	2	N	-0-					43

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	53	1	186	2	N	-0-					-0-
12	682	N	17	-0-	-665	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	92	1	194	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	91	1	211	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	870	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3472	-0-	472	472	1041	1	2431	2	N	-0-					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
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-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	DLQ G-10		6314	-0-	6314	6314	2035	1	4279	2	Y	-0-					89
04	13351	X	7037	-0-	-6314	-0-	2110	1	4927	2	Y	-0-					89

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC 104048
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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-
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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC 104048
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

11	15510	X	15237	-0-	-273	-0-	355	1	14006	2	N	796	739	1			284
							876	9									
12	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	675	1	14250	2	N	569	733	1			120
							626	9									
01	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	742	1	14225	2	N	791	731	1			180
							870	9									
02	14224	X	13677	-0-	-547	-0-	624	1	12349	2	N	640	541	1			279
							704	9									
03	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					279
04	15240	X	13878	-0-	-1362	-0-	662	1	12654	2	N	511	539	1			184
							562	9									

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	68	1	2688	2	Y	252	242	0			11
							277	9									
12	2356	X	1634	-0-	-722	-0-	69	1	1457	2	Y	98	101	0	2	1	6
							108	9									
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	223	211	0			18
							245	9									
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	101	109	0			10
							111	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10
04	3030	X	2089	-0-	-941	-0-	99	1	1892	2	Y	89	90	0			3
							98	9									

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

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	1380	N	645	-0-	-735	-0-	77	1	568	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	73	1	141	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	616	N	247	-0-	-369	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 10960 - 13632

11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	107	2	850	3	Y	74					127
							575	4	81	9							
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	103	2	777	3	Y	24	45	1			106
							1093	4	26	9							
01	1736	X	1526	-0-	-210	-0-	91	2	668	3	Y	16					122
							749	4	18	9							
02	1568	X	1118	-0-	-450	-0-	67	2	674	3	Y	84					206
							285	4	92	9							
03	1674	X	1322	-0-	-352	-0-	105	2	733	3	Y	45	177	1			74
							434	4	50	9							
04	1920	X	1446	-0-	-474	-0-	83	2	627	3	Y	27					101
							706	4	30	9							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 11140 - 14955

11	3210	X	2125	-0-	-1085	-0-	177	2	1883	3	Y	56					159
							3	4	62	9							
12	2387	X	2078	-0-	-309	-0-	171	2	1779	3	Y	54	144	1			69
							69	4	59	9							
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	265	2	1948	3	Y	93					162
							7	4	102	9							
02	2072	X	2041	-0-	-31	-0-	177	2	1779	3	Y	77	169	1			70
							85	9									
*03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	264	2	1850	3	Y	80	88	1			62
							88	9									
04	2250	X	1892	-0-	-358	-0-	214	2	1617	3	Y	46					108
							10	4	51	9							

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 10350 - 12940

11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	814	906	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

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									
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	2	1	851	3	N	82					385
							4	4	90	9							
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	734	3	N	11	349	1			47
							1	4	12	9							
03	1302	N	514	-0-	-788	-0-	11	1	503	3	N	-0-					47
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	26	1	736	3	N	-0-					47
							3	4									

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

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							
01	14601	X	14441	-0-	-160	-0-	85	1	13840	3	Y	464	472	0	2	8	8
							6	4	510	9							
02	13188	X	13131	-0-	-57	-0-	57	1	12583	3	Y	442	441	0	2	8	7
							5	4	486	9							
03	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	81	1	15339	3	Y	435	418	0	2	8	22
							6	4	479	9							
04	14130	X	13889	-0-	-241	-0-	89	1	13347	3	Y	406	418	0	1	8	9
							6	4	447	9							

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DERBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 301389 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10760 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	3372	2	13	9	N	12	1	8			163
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3888	2	21	9	N	19					182
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					182
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4304	2	30	9	N	27	162	1			47

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
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
01	1085	N	833	-0-	-252	-0-	249	1	584	2	N	-0-					26
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	225	1	540	2	N	-0-					26
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	249	1	840	2	N	-0-					26
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	241	1	620	2	N	-0-					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	116	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

11	2280	X	1539	-0-	-741	-0-	79	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	68	-0-	-1730	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
02	4928	X	557	-0-	-4371	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	38	0			51
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	171	1	1684	2	Y	9	52	0			8
							133	4	10	9							
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	-0-	7	0			1
03	6386	X	334	-0-	-6052	-0-	27	1	190	2	Y	90	1	0			90
							18	4	99	9							
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					90

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

11	640	X	113	-0-	-527	-0-	6	1	66	2	Y	16	30	0			133
							23	4	18	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	0			93
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					93
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					93
03	124	X	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	Y	1					94
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					94

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

11	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1423	65	1	713	2	Y	42	34	0			18
							252	4	46	9							
12	DLQ G-10		832	-0-	832	2255	70	1	690	2	Y	15	28	0			5
							55	4	17	9							
01	T. A.		1545	-0-	1545	3800	107	1	1074	2	Y	293	226	0			72
							42	4	322	9							
02	4417	X	617	-0-	-3800	-0-	60	1	456	2	Y	90	133	0			29
							2	4	99	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2839	N	1662	-0-	-1177	-0-	526	1	1071	3	Y	59	53	1			133
							65	9									
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	475	1	1112	3	Y	51	49	1			135
							56	9									
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	518	1	1238	3	Y	46	44	1			137
							51	9									
02	2996	X	1704	-0-	-1292	-0-	434	1	1218	3	Y	47	43	1			141
							52	9									
03	2449	X	1707	-0-	-742	-0-	440	1	1223	3	Y	40	37	1			144
							44	9									
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					144

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	3	66	9	Y	60	91	1			10
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	11	1			2
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	668	3	23	9	Y	21	19	1			4
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	456	3	1	9	Y	1	1	1			4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 12509 PERF.13003 - 18181

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							
01	620	X	105	-0-	-515	-0-	29	1	35	2	Y	24	28	1			4
							15	4	26	9							
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	172	1	287	2	Y	62	55	1			11
							185	4	68	9							
03	651	X	147	-0-	-504	-0-	29	1	84	2	Y	-0-	11	1			-0-
							34	4									
04	630	X	73	-0-	-557	-0-	11	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					67
12	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					67
01	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					67
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					67
03	1085	N	286	-0-	-799 B	-0-	286	2			N	-0-					67
04	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	120	1	1850	3	N	8					240
							9	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	124	1	1665	3	N	21					261
							23	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1495	3	N	128					389
							141	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	112	1	1176	3	N	-0-					389
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	124	1	1492	3	N	-0-					389
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1638	3	N	28					417
							31	9									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT				-0-
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-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	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

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
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-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026 - WELL PLUGGED 04/29/26

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

11	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			Y	-0-					3
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					3
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	Y	3					6
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					6
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					6
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-					6

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	579	1			122
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	363	3	37	9	Y	34	153	1			3
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	527	3	443	9	Y	403	230	1			176
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	2212	3	834	9	Y	758	670	1			264
03	3410	X	838	-0-	-2572	-0-	101	3	737	9	Y	670	647	1			287
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2429	3	450	9	Y	409	626	1			70

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

*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-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
11	9690	X	8857	-0-	-833	-0-	8857	3			Y	-0-					86
12	10013	X	8932	-0-	-1081	-0-	8928	3	4	9	Y	4					90
01	9269	X	8928	-0-	-341	-0-	8928	3			Y	-0-					90
*02	8372	X	8092	-0-	-280	-0-	8064	3	28	9	Y	25					115
03	9269	X	8296	-0-	-973	-0-	8268	3	28	9	Y	25					140
*04	8850	X	8643	-0-	-207	-0-	8615	3	28	9	Y	25					165

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					104
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					104
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	434	3	58	9	Y	53					157
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					157
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					157
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					157

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

11	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3			N	-0-					9
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					9
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5					14
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					14
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					14
04	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	3			N	-0-					14

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

*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-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5130	3	48	9	Y	44	48	1			9
12	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5130	3	36	9	Y	33	34	1			8
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5301	3	37	9	Y	34	41	1			1
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4788	3	40	9	Y	36	27	1			10
03	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4909	3	34	9	Y	31	26	1			15
04	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	4959	3	41	9	Y	37	43	1			9

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

11	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*03	2418	N	1830	-0-	-588	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			Y	-0-					2
12	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			Y	-0-					2
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					2
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	1222	3			Y	-0-					2
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					2
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2287	-0-	-713	1327	2287	3			Y	-0-					2
12	3100	N	2338	-0-	-762	565	2338	3			Y	-0-					2
01	2880	N	2315	-0-	-565	-0-	2315	3			Y	-0-					2
02	2128	N	1857	-0-	-271	-0-	1857	3			Y	-0-					2
03	2325	N	41	-0-	-2284	-0-	41	3			Y	-0-					2
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			Y	-0-					1
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					1
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					1
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			Y	-0-					1
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			Y	-0-					1
04	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 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
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					1
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 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
11	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3			Y	-0-					3
12	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	3608	3			Y	-0-					3
01	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	3774	3			Y	-0-					3
02	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2958	3			Y	-0-					3
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					3
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	3284	3			N	-0-					3
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					3
01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					3
02	3136	X	2653	-0-	-483	-0-	2653	3			N	-0-					3
03	3472	X	402	-0-	-3070	-0-	402	3			N	-0-					3
04	3270	X	543	-0-	-2727	-0-	543	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 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
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					1
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					1
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					1
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			Y	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					2
12	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	1322	3			Y	-0-					2
01	1705	N	1218	-0-	-487	-0-	1218	3			Y	-0-					2
02	1428	N	1010	-0-	-418	-0-	1010	3			Y	-0-					2
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					2

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					120
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					120
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					120
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					120
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					120

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 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
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					1
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					1
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					1
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					1
03	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3			N	-0-					1
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					1
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					1
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	490	3	56	9	Y	51					174
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	435	3	64	9	Y	58	4	8			228
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	375	3	41	9	Y	37	177	1			88
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	476	3	80	9	Y	73					161

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

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									
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	15	1	481	3	N	7					22
							8	9									
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	11	1	378	3	N	11	13	1			20
							12	9									
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	14	1	418	3	N	14	13	1			21
							15	9									
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	15	1	393	3	N	12	13	1			20
							13	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

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
01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	45	1	1099	3	N	-0-					8
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	37	1	1002	3	N	-0-	4	1			4
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	-0-					4

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	75 12	1 9	1236	3	N	11	52	1			10
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	1236	3	N	4	4	8			10
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1150	3	N	-0-					10
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	1123	3	N	4	4	8			10
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	N	-0-					10
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					10

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 15864 - 15924

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2026

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

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-
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-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
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-

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. (I) GAS 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	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
01	10540	X	8789	-0-	-1751	-0-	1796 1334	1 9	5659	3	N	1213	1427	1	6	8	488
02	9100	X	7994	-0-	-1106	-0-	1547 1495	1 9	4952	3	N	1359	1088	1	3	8	756
03	9734	X	8032	-0-	-1702	-0-	1855 956	1 9	5221	3	N	869	900	1	3	8	722
04	9000	X	7897	-0-	-1103	-0-	1821 1334	1 9	4742	3	N	1213	1450	1	1	8	484

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. (I) GAS 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	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
01	8339	X	7249	-0-	-1090	-0-	1065 1139	1 9	5045	3	N	1035	705	1	9	8	1000
02	7532	X	6832	-0-	-700	-0-	1127 1057	1 9	4648	3	N	961	1107	1	6	8	848
03	8339	X	7114	-0-	-1225	-0-	1253 1085	1 9	4776	3	N	986	1094	1	3	8	737
*04	7860	X	6837	-0-	-1023	-0-	1188 934	1 9	4715	3	N	849	735	1	3	8	848

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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							
01	48360	X	11363	-0-	-36997	-0-	25	1	10268	2	Y	965	1042	1			32
							8	4	1062	9							
02	42616	X	13171	-0-	-29445	-0-	23	1	12135	2	Y	906	898	1			40
							16	4	997	9							
03	21142	X	12136	-0-	-9006	-0-	23	1	11297	2	Y	724	752	1			12
							20	4	796	9							
04	20460	X	11006	-0-	-9454	-0-	10	1	10241	2	Y	677	678	1			11
							10	4	745	9							

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
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							
01	23188	X	13188	-0-	-10000	-0-	98	1	11372	2	Y	1536	1568	1			112
							28	4	1690	9							
02	20692	X	19431	-0-	-1261	-0-	40	1	17407	2	Y	1764	1796	1			80
							44	4	1940	9							
03	20088	X	17014	-0-	-3074	-0-	36	1	15076	2	Y	1711	1763	1			28
							20	4	1882	9							
04	19440	X	16151	-0-	-3289	-0-	44	1	14189	2	Y	1707	1591	1			144
							40	4	1878	9							

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
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							
01	53103	X	3037	-0-	-50066	-0-	19	1	2529	2	Y	439	556	1			127
							6	4	483	9							
02	46256	X	35140	-0-	-11116	-0-	460	1	29008	2	Y	5030	4641	1			516
							139	4	5533	9							
03	51212	X	39623	-0-	-11589	-0-	46	1	35028	2	Y	4016	4450	1			82
							131	4	4418	9							
04	35040	X	31539	-0-	-3501	-0-	31	1	27806	2	Y	3192	3226	1			48
							191	4	3511	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	57257	X	38611	-0-	-18646	-0-	910	1	31961	2	Y	5215	5312	1			276
							3	4	5737	9							
02	48524	X	45257	-0-	-3267	-0-	567	1	38154	2	Y	5921	5866	1			331
							23	4	6513	9							
03	54064	X	43665	-0-	-10399	-0-	606	1	36285	2	Y	6158	6127	1			362
							6774	9									
04	52320	X	39281	-0-	-13039	-0-	113	1	33016	2	Y	5513	5469	1			406
							88	4	6064	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	61318	X	35202	-0-	-26116	-0-	30753	2	3	4	Y	4042	4067	1			163
							4446	9									
02	51240	X	43237	-0-	-8003	-0-	71	1	37069	2	Y	5542	5467	1			238
							1	4	6096	9							
03	56389	X	41711	-0-	-14678	-0-	108	1	35931	2	Y	5155	5290	1			103
							1	4	5671	9							
04	47700	X	38498	-0-	-9202	-0-	106	1	33372	2	Y	4563	4338	1			328
							1	4	5019	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	80073	X	47019	-0-	-33054	-0-	41157	2	4	4	Y	5325	5340	1			214
							5858	9									
02	66304	X	55046	-0-	-11258	-0-	90	1	47297	2	Y	6961	6877	1			298
							2	4	7657	9							
03	71951	X	54063	-0-	-17888	-0-	141	1	46669	2	Y	6593	6759	1			132
							1	4	7252	9							
04	64890	X	48803	-0-	-16087	-0-	134	1	42391	2	Y	5706	5428	1			410
							1	4	6277	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	61969	X	-0-	-0-	-61969	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	58046	X	58046	-0-	-0-	-0-	120	1	51613	2	Y	5619	5363	1			256
							132	4	6181	9							
03	54746	X	46740	-0-	-8006	-0-	100	1	41916	2	Y	4244	4431	1			69
							56	4	4668	9							
04	40237	X	40237	-0-	-0-	-0-	112	1	36042	2	Y	3619	3382	1			306
							102	4	3981	9							

STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	57567	X	-0-	-0-	-57567	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	59612	X	32876	-0-	-26736	-0-	66	1	28459	2	Y	3889	3712	1			177
							73	4	4278	9							
03	65999	X	33698	-0-	-32301	-0-	73	1	30604	2	Y	2709	2842	1			44
							41	4	2980	9							
04	49620	X	29718	-0-	-19902	-0-	83	1	26758	2	Y	2546	2375	1			215
							76	4	2801	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-
01	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-					-0-
02	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0			-0-
							5960	9									
03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0			-0-
							5960	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	29419	X	459	-0-	-28960	-0-	22	1	386	2	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
02	54654	X	54654	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	-0-					-0-
03	66615	X	66615	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	10874	10874	0			-0-
							11961	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JONAH ENERGY LLC 104048
SPR WELL #: 4502AH RRCID -> 300809 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5700 - 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
11	43200	X	9423	-0-	-33777	-0-	534	1	7273	3	Y	799	723	0	1	1	116
							737	4	879	9							
12	44640	X	9711	-0-	-34929	-0-	550	1	7661	3	Y	838	883	0	2	1	69
							578	4	922	9							
01	44640	X	8696	-0-	-35944	-0-	531	1	7029	3	Y	747	752	0			64
							314	4	822	9							
02	40320	X	8858	-0-	-31462	-0-	505	1	7286	3	Y	714	704	0			74
							282	4	785	9							
03	9951	X	9838	-0-	-113	-0-	599	1	8148	3	Y	783	786	0			71
							230	4	861	9							
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					71

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 16053

11	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	10731	2	2614	9	N	2376	2281	1			453
12	13764	X	8933	-0-	-4831	-0-	8067	2	866	9	N	787	741	1			499
01	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	10631	2	3081	9	N	2801	3152	1			148
02	12012	X	6099	-0-	-5913	-0-	4067	2	2032	9	N	1847	1836	1			159
03	13795	X	9007	-0-	-4788	-0-	305	1	6358	2	N	2131	2217	1			73
							2344	9									
04	13350	X	9088	-0-	-4262	-0-	302	1	6512	2	N	2067	2023	1			117
							2274	9									

BRISCOE RANCH WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547

11	11670	X	7803	-0-	-3867	-0-	6099	2	1704	9	N	1549	1465	1			288
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	9709	2	1647	9	N	1497	1295	1			490
01	10726	X	10117	-0-	-609	-0-	8521	2	1596	9	N	1451	1671	1			270
02	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	9039	2	1436	9	N	1305	1290	1			285
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	10144	2	1599	9	N	1454	1466	1			273
*04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	10131	2	1409	9	N	1281	1261	1			293

BRISCOE RANCH WELL #: 1901H RRCID -> 297481 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 15393

11	11580	X	10037	-0-	-1543	-0-	8091	2	1946	9	N	1769	1663	1			501
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	11301	2	1964	9	N	1785	1481	1			805
01	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	13259	2	1719	9	N	1563	1832	1			536
02	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	11738	2	1871	9	N	1701	1847	1			390
03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	12817	2	1742	9	N	1584	1473	1			501
04	12840	X	12697	-0-	-143	-0-	10968	2	1729	9	N	1572	1695	1			378

BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

11	24150	X	11560	-0-	-12590	-0-	9681	2	1879	9	N	1708	1818	1			386
12	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	14245	2	2180	9	N	1982	1669	1			699
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	15688	2	1716	9	N	1560	1685	1			574
02	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	13728	2	1283	9	N	1166	1293	1			447
03	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	15146	2	1823	9	N	1657	1799	1			305
04	15900	X	14745	-0-	-1155	-0-	12904	2	1841	9	N	1674	1617	1			362

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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
11	8370	X	4944	-0-	-3426	-0-	4239	2	705	9	N	641	668	1			132
12	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	7719	2	1474	9	N	1340	1257	1			215
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	8468	2	987	9	N	897	926	1			186
02	7084	X	4975	-0-	-2109	-0-	4067	2	908	9	N	825	738	1			273
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	295	1	6128	2	N	904	912	1			265
							994	9									
04	8910	X	7599	-0-	-1311	-0-	297	1	6391	2	N	828	886	1			207
							911	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	45601	X	9659	-0-	-35942	-0-	8220	3	29	4	Y	1282	1286	1	4	8	10
							1410	9									
02	14952	X	8662	-0-	-6290	-0-	7204	3	28	4	Y	1300	1295	1	3	8	12
							1430	9									
03	16647	X	9160	-0-	-7487	-0-	7706	3	28	4	Y	1296	1289	1	3	8	16
							1426	9									
04	DLQ G-10		9308	-0-	9308	9308	7998	3	26	4	Y	1167	1168	1	3	8	12
							1284	9									

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	77934	X	68439	-0-	-9495	-0-	62331	3	136	4	Y	5429	5441	1	2	8	41
							5972	9									
02	70392	X	59137	-0-	-11255	-0-	53684	3	122	4	Y	4846	4839	1	1	8	47
							5331	9									
03	83576	X	60800	-0-	-22776	-0-	55484	3	121	4	Y	4723	4710	1	1	8	59
							5195	9									
04	DLQ G-10		56600	-0-	56600	56600	51513	3	115	4	Y	4520	4531	1	1	8	47
							4972	9									

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
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									
01	T. A.		760	-0-	760	1248	417	3	4	4	Y	308	308	1			4
							339	9									
02	T. A.		518	-0-	518	1766	263	3	4	4	Y	228	228	1			4
							251	9									
03	T. A.		2242	-0-	2242	4008	1252	3	14	4	Y	887	879	1	1	8	11
							976	9									
04	T. A.		3226	-0-	3226	7234	2335	3	14	4	Y	797	798	1	1	8	9
							877	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	T. A.		21829	-0-	21829	36503	19136	3	50	4	Y	2403	2388	1	15	8	16
							2643	9									
02	T. A.		12840	-0-	12840	49343	10262	3	40	4	Y	2307	2298	1	5	8	20
							2538	9									
03	T. A.		17843	-0-	17843	67186	15254	3	45	4	Y	2313	2296	1	10	8	27
							2544	9									
04	T. A.		20714	-0-	20714	87900	18798	3	38	4	Y	1707	1705	1	11	8	18
							1878	9									

CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

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
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
01	T. A.		10102	-0-	10102	10157	8978	3	24	4	Y	1000	976	1	19	8	8
							1100	9									
02	T. A.		9195	-0-	9195	19352	8431	3	18	4	Y	678	665	1	14	8	7
							746	9									
03	T. A.		10208	-0-	10208	29560	9404	3	20	4	Y	713	697	1	13	8	10
							784	9									
04	T. A.		7433	-0-	7433	36993	6808	3	13	4	Y	556	549	1	10	8	7
							612	9									

AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

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
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									
01	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	27800	3	52	4	Y	3355	3355	1	3	8	27
							3691	9									
02	26012	X	20386	-0-	-5626	-0-	17874	3	35	4	Y	2252	2253	1	2	8	24
							2477	9									
03	23808	X	20168	-0-	-3640	-0-	17505	3	41	4	Y	2384	2374	1	2	8	32
							2622	9									
04	DLQ G-10		16146	-0-	16146	16146	13891	3	36	4	Y	2017	2023	1	2	8	24
							2219	9									

AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

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
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									
01	36394	X	11505	-0-	-24889	-0-	9687	3	25	4	Y	1630	1643	1	1	8	14
							1793	9									
02	32872	X	21963	-0-	-10909	-0-	18499	3	48	4	Y	3105	3088	1	1	8	30
							3416	9									
03	34720	X	24402	-0-	-10318	-0-	21116	3	50	4	Y	2942	2934	1	1	8	37
							3236	9									
04	DLQ G-10		23467	-0-	23467	23467	20629	3	45	4	Y	2539	2547	1	1	8	28
							2793	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANEJO A WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120

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
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									
01	88102	X	11428	-0-		-76674	-0-	7212	3	50	4	Y	3787	3752	1	16	8	25
								4166	9									
02	79576	X	3801	-0-		-75775	-0-	2465	3	20	4	Y	1196	1197	1	14	8	10
								1316	9									
03	70804	X	7633	-0-		-63171	-0-	6028	3	26	4	Y	1435	1416	1	13	8	16
								1579	9									
04	DLQ G-10		11625	-0-		11625	11625	9483	3	32	4	Y	1918	1906	1	11	8	17
								2110	9									

ANEJO B WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944

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
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									
01	88691	X	53626	-0-		-35065	-0-	45747	3	105	4	Y	7067	7052	1	7	8	47
								7774	9									
02	80108	X	42876	-0-		-37232	-0-	36808	3	81	4	Y	5443	5439	1	4	8	47
								5987	9									
03	65968	X	46050	-0-		-19918	-0-	40128	3	83	4	Y	5308	5291	1	3	8	61
								5839	9									
04	DLQ G-10		45665	-0-		45665	45665	39608	3	85	4	Y	5429	5437	1	3	8	50
								5972	9									

CODIGO WELL #: 109H RRCID -> 300482 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9679 - 21379

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
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									
01	175886	X	175886	-0-		-0-	-0-	161446	3	232	4	Y	12916	12967	1	12	8	90
								14208	9									
02	125427	X	125427	-0-		-0-	-0-	115108	3	168	4	Y	9228	9226	1	7	8	85
								10151	9									
03	111957	X	111957	-0-		-0-	-0-	102972	3	148	4	Y	8034	8016	1	5	8	98
								8837	9									
04	97800	X	86245	-0-		-11555	-0-	79330	3	115	4	Y	6182	6209	1	3	8	68
								6800	9									

CODIGO WELL #: 112H RRCID -> 300483 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 10181 - 22192

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
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									
01	198166	X	198166	-0-		-0-	-0-	184969	3	219	4	Y	11798	11848	1	8	8	85
								12978	9									
02	161840	X	143269	-0-		-18571	-0-	133733	3	161	4	Y	8523	8523	1	5	8	80
								9375	9									
03	179180	X	128574	-0-		-50606	-0-	120039	3	133	4	Y	7638	7620	1	3	8	95
								8402	9									
04	173400	X	100184	-0-		-73216	-0-	93359	3	107	4	Y	6107	6132	1	2	8	68
								6718	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 111H RRCID -> 300484 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9897 - 21985

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
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									
01	193481	X	193481	-0-		-0-	-0-	179221	3	231	4	Y	12754	12811	1	7	8	92
								14029	9									
02	152880	X	137400	-0-		-15480	-0-	127257	3	169	4	Y	9067	9069	1	4	8	86
								9974	9									
03	169260	X	128079	-0-		-41181	-0-	118941	3	141	4	Y	8179	8159	1	3	8	103
								8997	9									
04	163800	X	102973	-0-		-60827	-0-	95713	3	113	4	Y	6497	6525	1	2	8	73
								7147	9									

CODIGO WELL #: 108H RRCID -> 300488 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9783 - 20375

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
11	157098	X	126254	-0-		-30844	-0-	114736	3	209	4	Y	10281	10217	1	69	8	34
								11309	9									
12	94768	X	94768	-0-		-0-	-0-	86272	3	146	4	Y	7591	7530	1	30	8	65
								8350	9									
01	75006	X	75006	-0-		-0-	-0-	68815	3	107	4	Y	5531	5539	1	18	8	39
								6084	9									
02	63717	X	63717	-0-		-0-	-0-	58314	3	91	4	Y	4829	4811	1	13	8	44
								5312	9									
03	70300	X	70300	-0-		-0-	-0-	64403	3	108	4	Y	5263	5229	1	16	8	62
								5789	9									
04	67393	X	67393	-0-		-0-	-0-	62715	3	80	4	Y	4180	4191	1	8	8	43
								4598	9									

CODIGO WELL #: 110H RRCID -> 300489 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9583 - 21487

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
11	455528	X	381280	-0-		-74248	-0-	348812	3	510	4	Y	29053	28988	1	50	8	98
								31958	9									
12	266750	X	266750	-0-		-0-	-0-	244330	3	365	4	Y	20050	19960	1	15	8	173
								22055	9									
01	191438	X	191438	-0-		-0-	-0-	176631	3	243	4	Y	13240	13307	1	8	8	98
								14564	9									
02	143444	X	138938	-0-		-4506	-0-	128001	3	178	4	Y	9781	9780	1	4	8	95
								10759	9									
03	158813	X	128320	-0-		-30493	-0-	118538	3	150	4	Y	8756	8736	1	3	8	112
								9632	9									
04	153690	X	103929	-0-		-49761	-0-	96456	3	116	4	Y	6688	6720	1	2	8	78
								7357	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	19140	X	16522	-0-		-2618	-0-	1254 1379	1 9	13889	3	Y	1254	1271	1			1
12	18166	X	15952	-0-		-2214	-0-	807 1312	1 9	13833	3	Y	1193	1193	1			1
01	17484	X	15273	-0-		-2211	-0-	832 1231	1 9	13210	3	Y	1119	1119	1			1
*02	15792	X	13447	-0-		-2345	-0-	1184 1172	1 9	11091	3	Y	1065	1057	1			9
*03	17081	X	15078	-0-		-2003	-0-	1091 1429	1 9	12558	3	Y	1299	1186	1			122
04	16530	X	15024	-0-		-1506	-0-	992 1834	1 9	12198	3	Y	1667	1666	1			123

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	(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
11	28440	X	21639	-0-		-6801	-0-	1641 1812	1 9	18186	3	N	1647	1670	1			4
12	29388	X	20310	-0-		-9078	-0-	1027 1674	1 9	17609	3	N	1522	1523	1			3
01	26846	X	19129	-0-		-7717	-0-	1040 1547	1 9	16542	3	N	1406	1407	1			2
*02	22428	X	16318	-0-		-6110	-0-	1450 1288	1 9	13580	3	N	1171	1162	1			11
*03	23064	X	18185	-0-		-4879	-0-	1325 1606	1 9	15254	3	N	1460	1333	1			138
04	21630	X	16832	-0-		-4798	-0-	1157 1447	1 9	14228	3	N	1315	1353	1			100

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	(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
11	26181	X	26181	-0-		-0-	-0-	1930 2872	1 9	21379	3	N	2611	2652	1			4
12	26784	X	25654	-0-		-1130	-0-	1253 2927	1 9	21474	3	N	2661	2661	1			4
01	26784	X	25142	-0-		-1642	-0-	1305 3123	1 9	20714	3	N	2839	2838	1			5
*02	24444	X	21155	-0-		-3289	-0-	1839 2088	1 9	17228	3	N	1898	1885	1			18
*03	27063	X	23313	-0-		-3750	-0-	1722 1771	1 9	19820	3	N	1610	1476	1			152
04	26190	X	22582	-0-		-3608	-0-	1511 2496	1 9	18575	3	N	2269	2254	1			167

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

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
11	16140	X	10130	-0-		-6010	-0-	777 741	1 9	8612	3	N	674	693	1			-0-
12	16678	X	12592	-0-		-4086	-0-	623 1296	1 9	10673	3	N	1178	1176	1			2
01	14942	X	12615	-0-		-2327	-0-	659 1481	1 9	10475	3	N	1346	1346	1			2
*02	13076	X	9710	-0-		-3366	-0-	833 1074	1 9	7803	3	N	976	969	1			9
*03	13051	X	12238	-0-		-813	-0-	860 1471	1 9	9907	3	N	1337	1219	1			127
04	12210	X	10265	-0-		-1945	-0-	689 1108	1 9	8468	3	N	1007	1055	1			79

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33540	X	27523	-0-	-6017	-0-	2177	1	23749	3	Y	1452	1490	1			26
							1597	9									
12	34658	X	30200	-0-	-4458	-0-	1573	1	26462	3	Y	1968	1961	1			33
							2165	9									
01	34658	X	28007	-0-	-6651	-0-	1570	1	24403	3	Y	1849	1850	1			32
							2034	9									
*02	31220	X	24074	-0-	-7146	-0-	2205	1	20327	3	Y	1402	1393	1			41
							1542	9									
*03	34224	X	26116	-0-	-8108	-0-	1955	1	22311	3	Y	1682	1536	1			187
							1850	9									
04	29220	X	19877	-0-	-9343	-0-	1378	1	16857	3	Y	1493	1538	1			142
							1642	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

11	149010	X	144807	-0-	-4203	-0-	1826	1	142981	3	N	-0-					-0-
12	153822	X	144236	-0-	-9586	-0-	1197	1	143039	3	N	-0-					-0-
01	150908	X	146870	-0-	-4038	-0-	1575	1	145295	3	N	-0-					-0-
02	136304	X	127914	-0-	-8390	-0-	1604	1	126310	3	N	-0-					-0-
*03	150691	X	139225	-0-	-11466	-0-	1745	1	137480	3	N	-0-					-0-
04	144810	X	129983	-0-	-14827	-0-	1704	1	128279	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

11	24510	X	21856	-0-	-2654	-0-	1630	1	17782	3	N	2222	2258	1			30
							2444	9									
12	25327	X	21698	-0-	-3629	-0-	1074	1	18071	3	N	2321	2320	1			31
							2553	9									
01	23219	X	20951	-0-	-2268	-0-	1116	1	17337	3	N	2271	2270	1			32
							2498	9									
*02	20972	X	18126	-0-	-2846	-0-	1572	1	14493	3	N	1874	1860	1			46
							2061	9									
*03	23219	X	20321	-0-	-2898	-0-	1444	1	16483	3	N	2176	1989	1			233
							2394	9									
04	21870	X	15696	-0-	-6174	-0-	1037	1	12681	3	N	1798	1867	1			164
							1978	9									

COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

11	29670	X	23924	-0-	-5746	-0-	1938	1	21137	3	N	772	786	1			3
							849	9									
12	27528	X	24416	-0-	-3112	-0-	1275	1	21461	3	N	1527	1518	1			12
							1680	9									
01	27156	X	22974	-0-	-4182	-0-	1294	1	20110	3	N	1427	1427	1			12
							1570	9									
*02	23968	X	19786	-0-	-4182	-0-	1815	1	16732	3	N	1126	1118	1			20
							1239	9									
*03	25947	X	22725	-0-	-3222	-0-	1717	1	19593	3	N	1286	1175	1			131
							1415	9									
04	23910	X	20050	-0-	-3860	-0-	1412	1	17273	3	N	1241	1268	1			104
							1365	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15630	X	11327	-0-	-4303	-0-	875	1	9548	3	N	822	837	1			10
							904	9									
12	14601	X	10788	-0-	-3813	-0-	558	1	9390	3	N	764	765	1			9
							840	9									
01	13671	X	10381	-0-	-3290	-0-	580	1	9011	3	N	718	719	1			8
							790	9									
*02	11984	X	9090	-0-	-2894	-0-	826	1	7615	3	N	590	585	1			13
							649	9									
*03	12183	X	10252	-0-	-1931	-0-	762	1	8694	3	N	724	661	1			76
							796	9									
04	11340	X	9371	-0-	-1969	-0-	654	1	8001	3	N	651	669	1			58
							716	9									

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
11	22740	X	21805	-0-	-935	-0-	1617	1	17639	3	N	2317	2345	1			29
							2549	9									
12	22196	X	20017	-0-	-2179	-0-	1039	1	17484	3	N	1358	1369	1			18
							1494	9									
01	23095	X	18448	-0-	-4647	-0-	1037	1	16122	3	N	1172	1174	1			16
							1289	9									
*02	20860	X	15937	-0-	-4923	-0-	1459	1	13446	3	N	938	932	1			22
							1032	9									
*03	23095	X	20945	-0-	-2150	-0-	1579	1	18026	3	N	1218	1110	1			130
							1340	9									
04	21810	X	16448	-0-	-5362	-0-	1154	1	14121	3	N	1066	1100	1			96
							1173	9									

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
11	30180	X	23483	-0-	-6697	-0-	1845	1	20119	3	N	1381	1407	1			13
							1519	9									
12	27032	X	23162	-0-	-3870	-0-	1213	1	20407	3	N	1402	1402	1			13
							1542	9									
01	25637	X	22202	-0-	-3435	-0-	1254	1	19490	3	N	1325	1325	1			13
							1458	9									
*02	23044	X	19187	-0-	-3857	-0-	1760	1	16228	3	N	1090	1081	1			22
							1199	9									
*03	25513	X	20763	-0-	-4750	-0-	1564	1	17846	3	N	1230	1125	1			127
							1353	9									
04	23490	X	19604	-0-	-3886	-0-	1384	1	16935	3	N	1168	1195	1			100
							1285	9									

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25380	X	22238	-0-	-3142	-0-	1680	1	18323	3	N	2032	2066	1			25
							2235	9									
12	26226	X	21542	-0-	-4684	-0-	1081	1	18197	3	N	2058	2057	1			26
							2264	9									
01	24614	X	20418	-0-	-4196	-0-	1105	1	17170	3	N	1948	1949	1			25
							2143	9									
*02	22232	X	17803	-0-	-4429	-0-	1572	1	14486	3	N	1586	1575	1			36
							1745	9									
*03	24428	X	23582	-0-	-846	-0-	1745	1	19914	3	N	1748	1600	1			184
							1923	9									
04	22230	X	17898	-0-	-4332	-0-	1245	1	15236	3	N	1288	1356	1			116
							1417	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20940	X	19840	-0-	-1100	-0-	1488	1	16228	3	N	1931	1967	1			24
							2124	9									
12	21638	X	19331	-0-	-2307	-0-	968	1	16292	3	N	1883	1883	1			24
							2071	9									
01	21452	X	18787	-0-	-2665	-0-	998	1	15506	3	N	2075	2071	1			28
							2283	9									
*02	19376	X	15976	-0-	-3400	-0-	1419	1	13084	3	N	1339	1334	1			33
							1473	9									
*03	21390	X	18143	-0-	-3247	-0-	1303	1	14869	3	N	1792	1633	1			192
							1971	9									
04	19830	X	14790	-0-	-5040	-0-	995	1	12168	3	N	1479	1535	1			136
							1627	9									

COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16800	X	13627	-0-	-3173	-0-	1006	1	10968	3	N	1503	1523	1			18
							1653	9									
12	15531	X	12763	-0-	-2768	-0-	637	1	10720	3	N	1278	1282	1			14
							1406	9									
01	15531	X	11452	-0-	-4079	-0-	629	1	9770	3	N	957	961	1			10
							1053	9									
*02	14028	X	11269	-0-	-2759	-0-	1003	1	9248	3	N	925	916	1			19
							1018	9									
*03	14818	X	12779	-0-	-2039	-0-	932	1	10640	3	N	1097	1002	1			114
							1207	9									
04	13620	X	12154	-0-	-1466	-0-	806	1	9865	3	N	1348	1348	1			114
							1483	9									

COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22020	X	15319	-0-	-6701	-0-	1139	1	12425	3	N	1595	1617	1			16
							1755	9									
12	19189	X	14722	-0-	-4467	-0-	736	1	12389	3	N	1452	1454	1			14
							1597	9									
01	17825	X	13705	-0-	-4120	-0-	746	1	11591	3	N	1244	1247	1			11
							1368	9									
*02	16100	X	11033	-0-	-5067	-0-	988	1	9110	3	N	850	847	1			14
							935	9									
*03	16151	X	13810	-0-	-2341	-0-	982	1	11207	3	N	1474	1338	1			150
							1621	9									
04	15330	X	13369	-0-	-1961	-0-	895	1	10946	3	N	1389	1422	1			117
							1528	9									

GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30630	X	30630	-0-	-0-	-0-	2336	1	25887	3	Y	2188	2226	1			6
							2407	9									
12	38781	X	28092	-0-	-10689	-0-	1422	1	24370	3	Y	2091	2091	1			6
							2300	9									
01	38781	X	25384	-0-	-13397	-0-	1382	1	21934	3	Y	1880	1881	1			5
							2068	9									
*02	35028	X	23340	-0-	-11688	-0-	2081	1	19496	3	Y	1603	1591	1			17
							1763	9									
*03	36301	X	23239	-0-	-13062	-0-	1719	1	19789	3	Y	1574	1440	1			151
							1731	9									
04	24360	X	18269	-0-	-6091	-0-	1290	1	15859	3	Y	1018	1087	1			82
							1120	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	935	1	10363	3	Y	1058	1074	1			-0-
							1164	9									
12	13919	X	12880	-0-	-1039	-0-	646	1	11070	3	Y	1058	1058	1			-0-
							1164	9									
01	13919	X	12401	-0-	-1518	-0-	666	1	10565	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
*02	12572	X	8786	-0-	-3786	-0-	754	1	7058	3	Y	885	878	1			7
							974	9									
*03	13175	X	8999	-0-	-4176	-0-	631	1	7262	3	Y	1005	918	1			94
							1106	9									
04	11070	X	8362	-0-	-2708	-0-	551	1	6774	3	Y	943	966	1			71
							1037	9									

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
11	19380	X	19233	-0-	-147	-0-	1346	1	14914	3	Y	2703	2770	1			3
							2973	9									
12	20057	X	18961	-0-	-1096	-0-	889	1	15241	3	Y	2574	2574	1			3
							2831	9									
01	22382	X	18591	-0-	-3791	-0-	940	1	14926	3	Y	2477	2476	1			4
							2725	9									
*02	20216	X	16646	-0-	-3570	-0-	1396	1	13073	3	Y	1979	1964	1			19
							2177	9									
*03	22382	X	18473	-0-	-3909	-0-	1289	1	14839	3	Y	2132	1949	1			202
							2345	9									
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	1099	1	13516	3	Y	1954	2007	1			149
							2149	9									

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
11	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	2151	1	23830	3	Y	3437	3498	1			5
							3781	9									
12	29081	X	29081	-0-	-0-	-0-	1389	1	23814	3	Y	3525	3524	1			6
							3878	9									
01	33666	X	26850	-0-	-6816	-0-	1373	1	21786	3	Y	3355	3354	1			7
							3691	9									
*02	30408	X	23800	-0-	-6608	-0-	1998	1	18711	3	Y	2810	2788	1			29
							3091	9									
*03	33666	X	24968	-0-	-8698	-0-	1732	1	19943	3	Y	2994	2737	1			286
							3293	9									
04	23400	X	5662	-0-	-17738	-0-	377	1	4633	3	Y	593	816	1			63
							652	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101160	X	84451	-0-	-16709	-0-	5815	1	64437	3	Y	12908	13158	1			38
							14199	9									
12	104532	X	76335	-0-	-28197	-0-	3538	1	60645	3	Y	11047	11050	1			35
							12152	9									
01	104532	X	67854	-0-	-36678	-0-	3391	1	53813	3	Y	9682	9687	1			30
							10650	9									
*02	94416	X	54733	-0-	-39683	-0-	4520	1	42333	3	Y	7164	7112	1			82
							7880	9									
*03	104532	X	54916	-0-	-49616	-0-	3745	1	43115	3	Y	7324	6699	1			707
							8056	9									
04	59010	X	47687	-0-	-11323	-0-	3083	1	37906	3	Y	6089	6313	1			483
							6698	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*11	0	W	91327	-0-	91327	426289	5793	1	64183	3	N	19410	19754	1			55
							21351	9									
*12	0	W	90042	-0-	90042	516331	3869	1	66314	3	N	18054	18053	1			56
							19859	9									
*01	0	W	81408	-0-	81408	597739	3781	1	60015	3	N	16011	16015	1			52
							17612	9									
*02	0	W	66854	-0-	66854	664593	5157	1	48297	3	N	12182	12185	1			49
							13400	9									
*03	0	W	69194	-0-	69194	733787	4396	1	50607	3	N	12901	11710	1			1240
							14191	9									
04	0	W	62797	-0-	62797	796584	3774	1	46402	3	N	11474	11809	1			905
							12621	9									

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
11	101520	X	90465	-0-	-11055	-0-	6325	1	70087	3	N	12775	13012	1			36
							14053	9									
12	104904	X	83708	-0-	-21196	-0-	3981	1	68236	3	N	10446	10450	1			32
							11491	9									
01	104904	X	71649	-0-	-33255	-0-	3687	1	58512	3	N	8591	8594	1			29
							9450	9									
02	94752	X	55164	-0-	-39588	-0-	4672	1	43759	3	N	6121	6124	1			26
							6733	9									
*03	101122	X	54739	-0-	-46383	-0-	3743	1	43090	3	N	7187	5629	1			1584
							7906	9									
04	90480	X	44707	-0-	-45773	-0-	2955	1	36333	3	N	4926	5127	1			397
							5419	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	35217	X	-0-	-0-	-35217	-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-
*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	81270	X	NO RPT	-0-	-81270	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	56265	X	32311	-0-	-23954	-0-	466	1	30159	3	Y	1533	1536	1			20
							1686	9									
02	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	426	1	26437	3	Y	1553	1553	1			20
							1708	9									
03	30194	X	19759	-0-	-10435	-0-	314	1	18565	3	Y	800	807	1			13
							880	9									
04	31251	X	31251	-0-	-0-	-0-	548	1	28743	3	Y	1782	1759	1			36
							1960	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825

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
11	51600	X	47945	-0-		-3655	-0-	416 7594	1 9	39935	3	Y	6904	6931	1			253
12	53320	X	37798	-0-		-15522	-0-	400 6003	1 9	31395	3	Y	5457	5534	1	8	8	168
01	50716	X	43757	-0-		-6959	-0-	461 6938	1 9	36358	3	Y	6307	6214	1	3	8	258
02	39957	X	39957	-0-		-0-	-0-	394 6178	1 9	33385	3	Y	5616	5706	1	3	8	165
03	46656	X	46656	-0-		-0-	-0-	484 6776	1 9	39396	3	Y	6160	6076	1	2	8	247
04	59965	X	59965	-0-		-0-	-0-	929 6652	1 9	52384	3	Y	6047	6041	1	2	8	251

BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

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
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
01	31527	X	23940	-0-		-7587	-0-	253 3705	1 9	19982	3	Y	3368	3342	1			138
02	20747	X	20747	-0-		-0-	-0-	204 3259	1 9	17284	3	Y	2963	3014	1			87
03	23118	X	23118	-0-		-0-	-0-	236 3691	1 9	19191	3	Y	3355	3307	1			135
04	31355	X	31355	-0-		-0-	-0-	474 4147	1 9	26734	3	Y	3770	3749	1			156

TRES RAMAS AC 1 WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/15/2025 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840

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
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
01	12889	X	12889	-0-		-0-	-0-	175 1400	1 9	11314	3	Y	1273	1275	1			17
02	12470	X	12470	-0-		-0-	-0-	175 1449	1 9	10846	3	Y	1317	1317	1			17
03	13330	X	4929	-0-		-8401	-0-	76 371	1 9	4482	3	Y	337	349	1			5
04	12900	X	5368	-0-		-7532	-0-	86 773	1 9	4509	3	Y	703	694	1			14

TRES RAMAS AC WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549

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
11	84030	X	74426	-0-		-9604	-0-	1012 12510	1 9	60904	3	Y	11373	24	0	11355	1	357
12	86831	X	71930	-0-		-14901	-0-	843 11922	1 9	59165	3	Y	10838	11043	1			152
01	81778	X	50929	-0-		-30849	-0-	659 7644	1 9	42626	3	Y	6949	7010	1			91
02	44050	X	44050	-0-		-0-	-0-	606 5861	1 9	37583	3	Y	5328	5350	1			69
03	57492	X	57492	-0-		-0-	-0-	841 6866	1 9	49785	3	Y	6242	6213	1			98
04	58327	X	58327	-0-		-0-	-0-	961 6955	1 9	50411	3	Y	6323	6293	1			128

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8252 - 18819

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
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									
01	32178	X	30223	-0-		-1955	-0-		359	1	26390	3	Y	2855	2903	1			38
									333	4	3141	9							
02	25737	X	25737	-0-		-0-	-0-		252	1	22981	3	Y	2276	2258	1			56
									2504	9									
03	32239	X	32239	-0-		-0-	-0-		276	1	29887	3	Y	1887	1874	1			69
									2076	9									
04	25350	X	24040	-0-		-1310	-0-		251	1	22116	3	Y	1521	1527	1			63
									1673	9									

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	(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
11	37431	X	37431	-0-		-0-	-0-		317	1	28213	3	Y	8092	7917	1			263
									8901	9									
12	37549	X	37549	-0-		-0-	-0-		323	1	28940	3	Y	7533	7603	1			193
									8286	9									
01	35614	X	35614	-0-		-0-	-0-		379	1	27819	3	Y	6401	6508	1			86
									375	4	7041	9							
02	34796	X	34796	-0-		-0-	-0-		312	1	28501	3	Y	5439	5392	1			133
									5983	9									
03	55770	X	55770	-0-		-0-	-0-		452	1	48903	3	Y	5832	5753	1			212
									6415	9									
04	55898	X	55898	-0-		-0-	-0-		568	1	50168	3	Y	4693	4712	1			193
									5162	9									

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	(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
11	44064	X	44064	-0-		-0-	-0-		396	1	35260	3	Y	7644	7435	1	41	8	247
									8408	9									
12	43800	X	43800	-0-		-0-	-0-		403	1	36170	3	Y	6570	6609	1	41	8	167
									7227	9									
01	40607	X	40607	-0-		-0-	-0-		456	1	33512	3	Y	5635	5687	1	40	8	75
									440	4	6199	9							
02	36656	X	36656	-0-		-0-	-0-		340	1	31049	3	Y	4788	4730	1	17	8	116
									5267	9									
03	47628	X	47628	-0-		-0-	-0-		390	1	42123	3	Y	4650	4585	1	13	8	168
									5115	9									
04	49023	X	49023	-0-		-0-	-0-		499	1	44016	3	Y	4098	4092	1	6	8	168
									4508	9									

TRES RAMAS AC WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8506 - 18232

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
11	89387	X	76636	-0-		-12751	-0-		1063	1	63964	3	Y	10554	22	0	10242	1	332
									11609	9									
12	126946	X	126946	-0-		-0-	-0-		1527	1	107106	3	Y	16648	16746	1			234
									18313	9									
01	119915	X	119915	-0-		-0-	-0-		1570	1	101589	3	Y	15233	15268	1			199
									16756	9									
02	99237	X	99237	-0-		-0-	-0-		1361	1	84414	3	Y	12238	12278	1			159
									13462	9									
03	100740	X	100740	-0-		-0-	-0-		1459	1	86369	3	Y	11738	11713	1			184
									12912	9									
04	88856	X	88856	-0-		-0-	-0-		1458	1	76450	3	Y	9953	9936	1			201
									10948	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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
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									
01	89391	X	89391	-0-	-0-	-0-	1038	1	67163	3	Y	19264	19257	1			252
							21190	9									
02	76019	X	76019	-0-	-0-	-0-	919	1	57013	3	Y	16443	16482	1			213
							18087	9									
03	75932	X	75932	-0-	-0-	-0-	982	1	58127	3	Y	15294	15267	1			240
							16823	9									
04	66420	X	66420	-0-	-0-	-0-	984	1	51603	3	Y	12575	12561	1			254
							13833	9									

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
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									
01	64887	X	64887	-0-	-0-	-0-	483	1	48320	3	Y	14622	14807	1	3	8	332
							16084	9									
02	56073	X	56073	-0-	-0-	-0-	441	1	42529	3	Y	11912	11912	1	3	8	329
							13103	9									
03	72328	X	72328	-0-	-0-	-0-	567	1	57215	3	Y	13224	13163	1	3	8	387
							14546	9									
04	64949	X	64949	-0-	-0-	-0-	439	1	52455	3	Y	10959	11075	1	3	8	268
							12055	9									

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
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									
01	59242	X	59242	-0-	-0-	-0-	477	1	47732	3	Y	10030	10028	1			228
							11033	9									
02	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	416	1	40074	3	Y	9444	9411	1			261
							10388	9									
03	52015	X	52015	-0-	-0-	-0-	401	1	40448	3	Y	10151	10115	1			297
							11166	9									
04	66038	X	66038	-0-	-0-	-0-	438	1	52366	3	Y	12031	12034	1			294
							13234	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 1H RRCID -> 300509 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8196 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		17903	-0-	17903	17903	125	1	15504	3	Y	2067	1592	1	219	8	256
							2274	9									
03	SHUT IN		66093	-0-	66093	83996	248	1	56416	3	Y	8572	8409	1	81	8	338
							9429	9									
*04	153153	X	69157	-0-	-83996	-0-	287	1	58696	3	Y	9249	9377	1	22	8	188
							10174	9									

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 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8148 - 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		17846	-0-	17846	17846	128	1	15827	3	Y	1719	1481	1			238
							1891	9									
03	SHUT IN		75142	-0-	75142	92988	285	1	64979	3	Y	8980	8860	1			358
							9878	9									
*04	175023	X	82035	-0-	-92988	-0-	345	1	70606	3	Y	10076	10228	1			206
							11084	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 3H RRCID -> 300511 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8352 - 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		13749	-0-	13749	13749	99	1	12266	3	Y	1258	1084	1			174
							1384	9									
03	SHUT IN		73394	-0-	73394	87143	279	1	63576	3	Y	8672	8501	1			345
							9539	9									
*04	170593	X	83450	-0-	-87143	-0-	354	1	72364	3	Y	9756	9902	1			199
							10732	9									

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
11	38697	X	38697	-0-	-0-	-0-	2211	1	34781	3	N	1550	1550	1			-0-
							1705	9									
12	33266	X	33266	-0-	-0-	-0-	3933	1	27367	3	N	1787	1787	1			-0-
							1966	9									
01	32696	X	32696	-0-	-0-	-0-	2257	1	28595	3	N	1676	1676	1			-0-
							1844	9									
02	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	3168	1	23531	3	N	1423	1286	1			137
							1565	9									
03	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	2141	1	27162	3	N	1601	1441	1			297
							1761	9									
04	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	2372	1	25584	3	N	1490	1502	1			285
							1639	9									

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44379	X	44379	-0-	-0-	-0-	2446	1	38479	3	N	3140	3140	1			-0-
							3454	9									
12	47449	X	47449	-0-	-0-	-0-	5476	1	38101	3	N	3520	3520	1			-0-
							3872	9									
01	46266	X	46266	-0-	-0-	-0-	3128	1	39643	3	N	3177	3177	1			-0-
							3495	9									
02	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	4315	1	32047	3	N	2758	2494	1			264
							3034	9									
03	44105	X	44105	-0-	-0-	-0-	2978	1	37771	3	N	3051	2751	1			564
							3356	9									
04	44425	X	44425	-0-	-0-	-0-	3504	1	37798	3	N	2839	2865	1			538
							3123	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25770	X	23589	-0-	-2181	-0-	2550	1	19454	3	Y	1441	1441	1			-0-
							1585	9									
12	25265	X	24862	-0-	-403	-0-	1988	1	20649	3	Y	2023	2023	1			-0-
							2225	9									
01	21545	X	20239	-0-	-1306	-0-	1713	1	16682	3	Y	1676	1676	1			-0-
							1844	9									
02	22008	X	11401	-0-	-10607	-0-	1135	1	9409	3	Y	779	705	1			74
							857	9									
03	24366	X	18691	-0-	-5675	-0-	1902	1	15053	3	Y	1578	1374	1			278
							1736	9									
04	21930	X	15992	-0-	-5938	-0-	1798	1	12735	3	Y	1326	1349	1			255
							1459	9									

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	347	1	2646	3	Y	915	915	1			-0-
							1007	9									
12	4309	X	561	-0-	-3748	-0-	29	1	304	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
01	3131	X	1592	-0-	-1539	-0-	121	1	1181	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
02	3724	X	2321	-0-	-1403	-0-	242	1	2007	3	Y	65	59	1			6
							72	9									
03	4123	X	463	-0-	-3660	-0-	52	1	411	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	249	1	1765	3	Y	60	51	1			9
							66	9									

GATES 09 ROSE B DD WELL #: 2019H RRCID -> 301021 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8615 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		127277	-0-	127277	127430	6962	1	109518	3	N	9815	9815	1			-0-
							10797	9									
12	0		228648	-0-	228648	356078	6108	1	201002	3	N	19580	19580	1			-0-
							21538	9									
01	580953	X	224875	-0-	-356078	-0-	13777	1	192284	3	N	17104	17104	1			-0-
							18814	9									
02	179492	X	179492	-0-	-0-	-0-	19479	1	144684	3	N	13935	12596	1			1339
							15329	9									
*03	180453	X	180453	-0-	-0-	-0-	12021	1	152478	3	N	14504	13137	1			2706
							15954	9									
04	164580	X	NO RPT	-0-	-164580	-0-					N	NO RPT					2706

GATES 05-D WELL #: 2023H RRCID -> 301099 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8637 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		122106	-0-	122106	122279	6375	1	100273	3	N	14053	14053	1			-0-
							15458	9									
12	0		233735	-0-	233735	356014	24325	1	180107	3	N	26639	26639	1			-0-
							29303	9									
01	559179	X	203165	-0-	-356014	-0-	11912	1	165125	3	N	23753	23753	1			-0-
							26128	9									
02	159798	X	159798	-0-	-0-	-0-	16390	1	121734	3	N	19704	17810	1			1894
							21674	9									
*03	157995	X	157995	-0-	-0-	-0-	9893	1	125497	3	N	20550	18610	1			3834
							22605	9									
04	151050	X	NO RPT	-0-	-151050	-0-					N	NO RPT					3834

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B CC WELL #: 2018H RRCID -> 301102 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8550 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		71441	-0-	71441	71441	3781	1	59472	3	N	7444	7444	1			-0-
							8188	9									
12	0		149375	-0-	149375	220816	3946	1	128862	3	N	15061	15061	1			-0-
							16567	9									
01	DELQ PR		145264	-0-	145264	366080	8753	1	122297	3	N	12922	12922	1			-0-
							14214	9									
02	478475	X	112395	-0-	-366080	-0-	11972	1	88924	3	N	10454	9449	1			1005
							11499	9									
*03	106571	X	106571	-0-	-0-	-0-	6968	1	88391	3	N	10193	9281	1			1917
							11212	9									
04	98190	X	NO RPT	-0-	-98190	-0-					N	NO RPT					1917

GATES 05-D WELL #: 2022H RRCID -> 301129 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8515 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		75429	-0-	75429	75429	3830	1	60244	3	N	10323	10323	1			-0-
							11355	9									
12	0		124556	-0-	124556	199985	3138	1	103851	3	N	15970	15970	1			-0-
							17567	9									
01	313752	X	113767	-0-	-199985	-0-	6629	1	92233	3	N	13550	13550	1			-0-
							14905	9									
02	89376	X	86191	-0-	-3185	-0-	8861	1	65811	3	N	10472	9465	1			1007
							11519	9									
03	98952	X	80175	-0-	-18777	-0-	5043	1	63970	3	N	10147	9244	1			1910
							11162	9									
04	95760	X	NO RPT	-0-	-95760	-0-					N	NO RPT					1910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	349	266	1			120
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	147	1	739	2	Y	1017	979	1			158
							10	4	1119	9							
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	284	1	1619	2	Y	721	841	1			38
							16	4	793	9							
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	305	1	1420	2	Y	489	464	1			63
							14	4	538	9							
03	2015	X	1139	-0-	-876	-0-	161	1	685	2	Y	261	276	1			48
							6	4	287	9							
04	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	326	1	1334	2	Y	685	697	1			36
							114	4	754	9							

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	3015	-0-	-2955	-0-	2697	2	318	9	N	289	279	0			17
12	6014	X	3361	-0-	-2653	-0-	2996	2	365	9	N	332	331	0			18
01	4092	X	2836	-0-	-1256	-0-	2514	2	322	9	N	293	293	0			18
02	3388	X	2595	-0-	-793	-0-	2284	2	311	9	N	283	279	0			22
03	3348	X	2175	-0-	-1173	-0-	2013	2	162	9	N	147	160	0			9
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4784	2	400	9	N	364	354	0			19

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7064	-0-	-796	-0-	5906	2	13	4	Y	1041	829	0	210	1	4
							1145	9									
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	7515	2	1	4	Y	1287	963	0	325	1	2
							1416	9					1	8			
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	7123	2	32	4	Y	1179	1059	0	118	1	4
							1297	9									
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	6845	2	4	4	Y	1017	998	0	19	1	4
							1119	9									
03	8928	X	8177	-0-	-751	-0-	7271	2	4	4	Y	820	820	0			4
							902	9									
04	8640	X	8455	-0-	-185	-0-	7201	2	2	4	Y	1138	1130	0	6	1	6
							1252	9									

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
11	36000	X	29358	-0-	-6642	-0-	24959	2	51	4	Y	3953	3150	0	797	1	14
							4348	9									
12	32643	X	32104	-0-	-539	-0-	26649	2	3	4	Y	4956	3709	0	1252	1	9
							5452	9									
01	32961	X	32961	-0-	-0-	-0-	27196	2	111	4	Y	5140	4619	0	514	1	16
							5654	9									
02	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	24548	2	12	4	Y	4542	4458	0	83	1	17
							4996	9									
03	32116	X	29928	-0-	-2188	-0-	25174	2	14	4	Y	4309	4303	0			23
							4740	9									
04	31890	X	25594	-0-	-6296	-0-	20582	2	6	4	Y	4551	4526	0	22	1	26
							5006	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 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
11	4590	X	3177	-0-	-1413	-0-	132	1	2237	2	Y	708	689	1			36
							29	4	779	9							
12	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	167	1	3169	2	Y	706	701	1			41
							19	4	777	9							
01	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	159	1	2760	2	Y	659	679	1			21
							20	4	725	9							
02	3668	X	2655	-0-	-1013	-0-	105	1	1917	2	Y	564	567	1			18
							13	4	620	9							
03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	123	1	2253	2	Y	750	749	1			19
							14	4	825	9							
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	161	1	2900	2	Y	729	710	1			38
							4	4	802	9							

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
11	10530	X	7971	-0-	-2559	-0-	94	1	6242	2	Y	1416	1371	1			89
							77	4	1558	9							
12	10881	X	5316	-0-	-5565	-0-	58	1	3727	2	Y	1322	1346	1			65
							77	4	1454	9							
01	10881	X	8404	-0-	-2477	-0-	111	1	6768	2	Y	1298	1306	1			57
							97	4	1428	9							
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	97	1	6298	2	Y	1433	1457	1			33
							61	4	1576	9							
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	138	1	8504	2	Y	1766	1766	1			33
							124	4	1943	9							
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	126	1	7995	2	Y	1651	1602	1			82
							105	4	1816	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	38310	X	31789	-0-	-6521	-0-	27924	2	58	4	Y	3461	2760	0	698	1	12
							3807	9									
12	38719	X	34113	-0-	-4606	-0-	29492	2	4	4	Y	4197	3141	0	1060	1	8
							4617	9									
01	34999	X	32695	-0-	-2304	-0-	28308	2	118	4	Y	3881	3489	0	388	1	12
							4269	9									
02	30660	X	29783	-0-	-877	-0-	25559	2	12	4	Y	3829	3757	0	70	1	14
							4212	9									
03	34100	X	31224	-0-	-2876	-0-	26960	2	15	4	Y	3863	3857	0			20
							4249	9									
04	33000	X	29393	-0-	-3607	-0-	25326	2	7	4	Y	3691	3672	0	18	1	21
							4060	9									

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
11	28200	X	22611	-0-	-5589	-0-	19712	2	41	4	Y	2598	2072	0	524	1	9
							2858	9									
12	27652	X	20590	-0-	-7062	-0-	17958	2	2	4	Y	2391	1791	0	605	1	4
							2630	9									
01	25668	X	22502	-0-	-3166	-0-	19170	2	80	4	Y	2956	2655	0	296	1	9
							3252	9									
02	21560	X	20857	-0-	-703	-0-	17605	2	8	4	Y	2949	2893	0	54	1	11
							3244	9									
03	23374	X	22090	-0-	-1284	-0-	18845	2	11	4	Y	2940	2935	0			16
							3234	9									
04	22620	X	21512	-0-	-1108	-0-	18337	2	5	4	Y	2882	2868	0	14	1	16
							3170	9									

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18450	X	14377	-0-	-4073	-0-	418	1	11460	2	Y	2256	2290	0			48
							17	4	2482	9							
12	17670	X	14551	-0-	-3119	-0-	410	1	11443	2	Y	2436	2450	0			34
							18	4	2680	9							
01	20119	X	14116	-0-	-6003	-0-	396	1	11182	2	Y	2266	2257	0			43
							45	4	2493	9							
02	14980	X	11807	-0-	-3173	-0-	348	1	9197	2	Y	2021	2020	0			44
							39	4	2223	9							
03	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	535	1	13399	2	Y	3058	3047	0			55
							70	4	3364	9							
04	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	585	1	14026	2	Y	2896	2888	0			63
							17	4	3186	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

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
11	13080	X	10006	-0-		-3074	-0-	398	1	8408	2	Y	1080	1106	0			23
								12	4	1188	9							
12	11935	X	9714	-0-		-2221	-0-	74	1	8184	2	Y	1312	1317	0			18
								13	4	1443	9							
01	14136	X	9791	-0-		-4345	-0-	259	1	8058	2	Y	1309	1302	0			25
								34	4	1440	9							
02	9856	X	8584	-0-		-1272	-0-	330	1	7036	2	Y	1079	1081	0			23
								31	4	1187	9							
03	10912	X	9592	-0-		-1320	-0-	346	1	7938	2	Y	1152	1154	0			21
								41	4	1267	9							
04	10020	X	8974	-0-		-1046	-0-	358	1	7410	2	Y	1088	1085	0			24
								9	4	1197	9							

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	(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
11	17520	X	14162	-0-		-3358	-0-	416	1	11390	2	Y	2127	2157	0			45
								16	4	2340	9							
12	17918	X	15366	-0-		-2552	-0-	430	1	12004	2	Y	2648	2657	0			36
								19	4	2913	9							
01	19003	X	15727	-0-		-3276	-0-	440	1	12404	2	Y	2575	2562	0			49
								50	4	2833	9							
02	14299	X	14299	-0-		-0-	-0-	421	1	11127	2	Y	2457	2453	0			53
								48	4	2703	9							
03	15376	X	12230	-0-		-3146	-0-	390	1	9761	2	Y	1844	1864	0			33
								51	4	2028	9							
04	15210	X	9276	-0-		-5934	-0-	299	1	7180	2	Y	1625	1623	0			35
								9	4	1788	9							

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	(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
11	86400	X	31564	-0-		-54836	-0-	26000	2	142	4	N	4929	4946	0			95
								5422	9									
12	32342	X	32342	-0-		-0-	-0-	26185	2	109	4	N	5498	5526	0			67
								6048	9									
01	36301	X	28803	-0-		-7498	-0-	23791	2	69	4	N	4494	4472	0			89
								4943	9									
02	32648	X	25773	-0-		-6875	-0-	20926	2	52	4	N	4359	4341	0			107
								4795	9									
03	32736	X	25119	-0-		-7617	-0-	21171	2	3948	9	N	3589	3624	0			72
04	31560	X	21096	-0-		-10464	-0-	17623	2	3473	9	N	3157	3161	0			68

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. 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
11	4300	X	4300	-0-		-0-	-0-	32	1	3942	2	Y	296	284	1			65
								326	9									
12	8509	X	8509	-0-		-0-	-0-	81	1	7282	2	Y	1042	1026	1			81
								1146	9									
01	8463	X	7509	-0-		-954	-0-	115	1	6192	2	Y	1093	1102	1			72
								1202	9									
02	7616	X	6307	-0-		-1309	-0-	124	1	5350	2	Y	757	741	1			88
								833	9									
03	8494	X	6189	-0-		-2305	-0-	104	1	5315	2	Y	700	708	1			80
								770	9									
04	8220	X	6768	-0-		-1452	-0-	97	1	5671	2	Y	909	952	1			37
								1000	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 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
11	62070	X	20658	-0-	-41412	-0-	17797	2	2861	9	Y	2601	2536	1			125
12	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	15290	2	2742	9	Y	2493	2474	1			144
01	24893	X	17159	-0-	-7734	-0-	14704	2	2455	9	Y	2232	2304	1			72
02	21336	X	15569	-0-	-5767	-0-	13255	2	2314	9	Y	2104	2107	1			69
03	23622	X	15175	-0-	-8447	-0-	12886	2	2289	9	Y	2081	2096	1			54
04	20670	X	13070	-0-	-7600	-0-	11118	2	12	4	Y	1764	1725	1			93
							1940	9									

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
11	39090	X	8116	-0-	-30974	-0-	310	1	6539	2	Y	1143	1157	0			24
							10	4	1257	9							
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	67	1	7318	2	Y	1211	1218	0			17
							12	4	1332	9							
01	9517	X	8607	-0-	-910	-0-	228	1	7087	2	Y	1147	1142	0			22
							30	4	1262	9							
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	302	1	6438	2	Y	986	987	0			21
							28	4	1085	9							
03	8742	X	8620	-0-	-122	-0-	297	1	6823	2	Y	1332	1329	0			24
							35	4	1465	9							
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	341	1	7069	2	Y	1433	1426	0			31
							8	4	1576	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87240	X	14042	-0-	-73198	-0-	11594	2	2	4	Y	2224	2092	1			171
							2446	9									
12	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	11681	2	28	4	Y	2328	2186	1	205	8	108
							2561	9									
01	19809	X	13329	-0-	-6480	-0-	11126	2	55	4	Y	1953	2022	1			39
							2148	9									
02	17892	X	12013	-0-	-5879	-0-	9947	2	47	4	Y	1835	1839	1			35
							2019	9									
03	14508	X	12113	-0-	-2395	-0-	10273	2	15	4	Y	1659	1640	1			54
							1825	9									
04	14040	X	12266	-0-	-1774	-0-	10304	2	1962	9	Y	1784	1747	1			91

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86220	X	41276	-0-	-44944	-0-	144	1	33550	2	Y	6846	6818	1			407
							51	4	7531	9							
12	38661	X	38661	-0-	-0-	-0-	131	1	31352	2	Y	6334	6292	1			449
							211	4	6967	9							
01	48081	X	36836	-0-	-11245	-0-	110	1	30147	2	Y	5843	6031	1			261
							152	4	6427	9							
02	43428	X	30641	-0-	-12787	-0-	105	1	25342	2	Y	4636	4638	1			259
							94	4	5100	9							
03	48081	X	33579	-0-	-14502	-0-	125	1	28018	2	Y	4913	4984	1			188
							32	4	5404	9							
04	41280	X	32249	-0-	-9031	-0-	117	1	26608	2	Y	5000	5022	1			166
							24	4	5500	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77460	X	19557	-0-	-57903	-0-	67	1	15694	2	Y	3429	3371	1			192
							24	4	3772	9							
12	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	77	1	18343	2	Y	3289	3249	1			232
							123	4	3618	9							
01	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	60	1	16382	2	Y	2948	3048	1			132
							82	4	3243	9							
02	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	66	1	15933	2	Y	2617	2603	1			146
							59	4	2879	9							
03	22165	X	19950	-0-	-2215	-0-	73	1	16453	2	Y	3095	3123	1			118
							19	4	3405	9							
04	21450	X	20640	-0-	-810	-0-	76	1	17352	2	Y	2905	2926	1			97
							16	4	3196	9							

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
11	93390	X	23138	-0-	-70252	-0-	79	1	18552	2	Y	4072	4019	1			228
							28	4	4479	9							
12	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	77	1	18418	2	Y	3970	3918	1			280
							124	4	4367	9							
01	22444	X	22019	-0-	-425	-0-	65	1	17731	2	Y	3758	3870	1			168
							89	4	4134	9							
02	21588	X	19026	-0-	-2562	-0-	63	1	15362	2	Y	3222	3210	1			180
							57	4	3544	9							
03	23901	X	19431	-0-	-4470	-0-	71	1	15862	2	Y	3164	3223	1			121
							18	4	3480	9							
04	23130	X	19801	-0-	-3329	-0-	71	1	16228	2	Y	3170	3185	1			106
							15	4	3487	9							

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
11	70740	X	9	-0-	-70731	-0-	9	2			Y	-0-	4	0	1	1	-0-
12	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	17254	2	2	4	Y	5193	3875	0	1308	1	10
							5712	9									
01	40052	X	16623	-0-	-23429	-0-	12609	2	57	4	Y	3597	3236	0	360	1	11
							3957	9									
02	33796	X	16178	-0-	-17618	-0-	11783	2	6	4	Y	3990	3913	0	73	1	15
							4389	9									
03	22971	X	15541	-0-	-7430	-0-	11948	2	7	4	Y	3260	3258	0			17
							3586	9									
04	22230	X	16015	-0-	-6215	-0-	12892	2	4	4	Y	2835	2822	0	14	1	16
							3119	9									

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
11	49320	X	17002	-0-	-32318	-0-	3521	1	9444	2	Y	3568	3567	1			256
							112	4	3925	9							
12	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	4191	1	12181	2	Y	4046	4008	1			294
							2	4	4451	9							
01	32271	X	20975	-0-	-11296	-0-	4181	1	12593	2	Y	3681	3705	1			270
							152	4	4049	9							
02	29148	X	17307	-0-	-11841	-0-	3249	1	10720	2	Y	2954	2960	1			264
							89	4	3249	9							
03	20832	X	17937	-0-	-2895	-0-	3507	1	11181	2	Y	2941	3038	1			167
							14	4	3235	9							
04	20310	X	17300	-0-	-3010	-0-	3695	1	10587	2	Y	2744	2727	1			184
							3018	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450

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
11	45360	X	22693	-0-	-22667	-0-	291	1	19431	2	Y	2483	2424	1			157
							240	4	2731	9							
12	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	298	1	19066	2	Y	1921	1983	1			95
							392	4	2113	9							
01	42191	X	18535	-0-	-23656	-0-	259	1	15867	2	Y	1982	1990	1			87
							229	4	2180	9							
02	38108	X	13773	-0-	-24335	-0-	186	1	12060	2	Y	1283	1341	1			29
							116	4	1411	9							
03	26009	X	12578	-0-	-13431	-0-	175	1	10824	2	Y	1292	1297	1			24
							158	4	1421	9							
04	22680	X	14106	-0-	-8574	-0-	188	1	11885	2	Y	1707	1646	1			85
							155	4	1878	9							

PGE BROWNE WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733

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
11	86760	X	26217	-0-	-60543	-0-	307	1	20443	2	Y	4741	4591	1			299
							252	4	5215	9							
12	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	339	1	21704	2	Y	4842	4902	1			239
							446	4	5326	9							
01	28489	X	24879	-0-	-3610	-0-	326	1	19913	2	Y	3957	4022	1			174
							287	4	4353	9							
02	25732	X	24485	-0-	-1247	-0-	319	1	20623	2	Y	3040	3145	1			69
							199	4	3344	9							
03	27807	X	27590	-0-	-217	-0-	371	1	22883	2	Y	3638	3639	1			68
							334	4	4002	9							
04	26910	X	25988	-0-	-922	-0-	331	1	20946	2	Y	4034	3902	1			200
							274	4	4437	9							

PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749

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
11	42720	X	5103	-0-	-37617	-0-	3751	2	8	4	Y	1222	975	0	247	1	4
							1344	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	4	Y	1422	1064	0	359	1	3
							1564	9									
01	9889	X	5592	-0-	-4297	-0-	4035	2	17	4	Y	1400	1259	0	140	1	4
							1540	9									
02	8932	X	7908	-0-	-1024	-0-	5220	2	3	4	Y	2441	2392	0	44	1	9
							2685	9									
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	5744	2	3	4	Y	2265	2262	0			12
							2492	9									
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	5521	2	2	4	Y	1667	1662	0	8	1	9
							1834	9									

PGE BROWNE WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318

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
11	65340	X	25353	-0-	-39987	-0-	22811	2	49	4	Y	2266	1809	0	457	1	8
							2493	9									
12	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	18797	2	2	4	Y	4167	3115	0	1052	1	8
							4584	9									
01	35216	X	28435	-0-	-6781	-0-	22629	2	94	4	Y	5193	4666	0	519	1	16
							5712	9									
02	31808	X	21842	-0-	-9966	-0-	17508	2	9	4	Y	3932	3861	0	72	1	15
							4325	9									
03	26195	X	23043	-0-	-3152	-0-	18524	2	11	4	Y	4098	4091	0			22
							4508	9									
04	27510	X	22483	-0-	-5027	-0-	18094	2	5	4	Y	3985	3965	0	19	1	23
							4384	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	63180	X	8285	-0-	-54895	-0-	1860	1	4990	2	Y	1251	1235	1			90
							59	4	1376	9							
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	1378	1	4005	2	Y	1278	1275	1			93
							1	4	1406	9							
01	16771	X	6146	-0-	-10625	-0-	1171	1	3526	2	Y	1278	1277	1			94
							43	4	1406	9							
02	15148	X	6929	-0-	-8219	-0-	1243	1	4100	2	Y	1411	1379	1			126
							34	4	1552	9							
03	8556	X	7603	-0-	-953	-0-	1385	1	4414	2	Y	1635	1668	1			93
							5	4	1799	9							
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	1639	1	4697	2	Y	1770	1744	1			119
							1947	9									

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
11	19800	X	12389	-0-	-7411	-0-	281	1	10506	2	Y	1456	1423	1			46
							1602	9									
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	287	1	10110	2	Y	1709	1657	1			98
							1880	9									
01	14787	X	10448	-0-	-4339	-0-	260	1	8554	2	Y	1485	1535	1			48
							1634	9									
02	13272	X	10882	-0-	-2390	-0-	268	1	9346	2	Y	1153	1163	1			38
							1268	9									
03	13981	X	10752	-0-	-3229	-0-	279	1	9375	2	Y	998	1010	1			26
							1098	9									
04	12390	X	10830	-0-	-1560	-0-	288	1	9475	2	Y	962	937	1			51
							9	4	1058	9							

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
11	65550	X	26384	-0-	-39166	-0-	416	1	19927	2	Y	5466	5530	0			116
							28	4	6013	9							
12	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	428	1	20130	2	Y	5884	5919	0			81
							31	4	6472	9							
01	37293	X	25279	-0-	-12014	-0-	371	1	19145	2	Y	5170	5153	0			98
							76	4	5687	9							
02	25480	X	24758	-0-	-722	-0-	367	1	18626	2	Y	5173	5159	0			112
							75	4	5690	9							
03	27249	X	24373	-0-	-2876	-0-	415	1	18444	2	Y	4928	4951	0			89
							93	4	5421	9							
04	26370	X	21954	-0-	-4416	-0-	373	1	16626	2	Y	4488	4480	0			97
							18	4	4937	9							

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. (I) GAS 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	62400	X	16234	-0-	-46166	-0-	367	1	13729	2	Y	1944	1891	1			100
							2138	9									
12	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	380	1	13375	2	Y	1724	1724	1			100
							1896	9									
01	18383	X	12476	-0-	-5907	-0-	319	1	10522	2	Y	1486	1538	1			48
							1635	9									
02	15848	X	11333	-0-	-4515	-0-	271	1	9439	2	Y	1475	1475	1			48
							1623	9									
03	16771	X	10293	-0-	-6478	-0-	253	1	8498	2	Y	1402	1414	1			36
							1542	9									
04	16230	X	9257	-0-	-6973	-0-	225	1	7406	2	Y	1472	1430	1			78
							7	4	1619	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. (I) GAS 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	61985	X	61985	-0-	-0-	-0-	53448	2	294	4	N	7494	7545	0			145
							8243	9									
12	62800	X	62800	-0-	-0-	-0-	53199	2	222	4	N	8526	8567	0			104
							9379	9									
01	59962	X	59962	-0-	-0-	-0-	50424	2	146	4	N	8538	8473	0			169
							9392	9									
02	53872	X	52398	-0-	-1474	-0-	44058	2	109	4	N	7483	7469	0			183
							8231	9									
03	59644	X	55385	-0-	-4259	-0-	46966	2	8419	9	N	7654	7683	0			154
04	57720	X	51712	-0-	-6008	-0-	44045	2	7667	9	N	6970	6974	0			150

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
11	18330	X	6400	-0-	-11930	-0-	5558	2	842	9	Y	765	747	1			61
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	5749	2	805	9	Y	732	749	1			44
01	7719	X	7341	-0-	-378	-0-	6528	2	813	9	Y	739	759	1			24
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7087	2	895	9	Y	814	811	1			27
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9281	2	1037	9	Y	943	946	1			24
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	9533	2	11	4	Y	933	908	1			49
							1026	9									

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
11	44340	X	10617	-0-	-33723	-0-	8956	2	1661	9	Y	1510	1471	1			119
12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	10338	2	1504	9	Y	1367	1404	1			82
01	20677	X	11696	-0-	-8981	-0-	10257	2	1439	9	Y	1308	1348	1			42
02	18676	X	10596	-0-	-8080	-0-	9244	2	1352	9	Y	1229	1231	1			40
03	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	12497	2	1659	9	Y	1508	1509	1			39
04	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	11962	2	13	4	Y	1581	1537	1			83
							1739	9									

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
11	34230	X	8780	-0-	-25450	-0-	175	1	6526	2	Y	1890	1840	1			68
							2079	9									
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	186	1	6548	2	Y	1835	1798	1			105
							2019	9									
01	12059	X	9702	-0-	-2357	-0-	228	1	7505	2	Y	1790	1837	1			58
							1969	9									
02	9436	X	8896	-0-	-540	-0-	200	1	6961	2	Y	1577	1583	1			52
							1735	9									
03	10447	X	9794	-0-	-653	-0-	226	1	7597	2	Y	1792	1798	1			46
							1971	9									
04	9390	X	8401	-0-	-989	-0-	186	1	6115	2	Y	1904	1850	1			100
							6	4	2094	9							

PGE DOS WELL #: E 13H RRCID -> 300273 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8277 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79140	X	33588	-0-	-45552	-0-	28395	2	156	4	N	4579	4612	0			89
							5037	9									
12	34690	X	34690	-0-	-0-	-0-	28762	2	120	4	N	5280	5305	0			64
							5808	9									
01	33635	X	31743	-0-	-1892	-0-	26688	2	77	4	N	4525	4499	0			90
							4978	9									
02	30380	X	29006	-0-	-1374	-0-	24184	2	60	4	N	4329	4313	0			106
							4762	9									
03	33635	X	30076	-0-	-3559	-0-	25222	2	4854	9	N	4413	4430	0			89
04	32550	X	27485	-0-	-5065	-0-	23137	2	4348	9	N	3953	3957	0			85

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
11	79980	X	22836	-0-	-57144	-0-	882	1	18602	2	Y	3022	3069	0			64
							28	4	3324	9							
12	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	177	1	19457	2	Y	3683	3696	0			51
							31	4	4051	9							
01	30380	X	24334	-0-	-6046	-0-	607	1	18861	2	Y	4352	4320	0			83
							79	4	4787	9							
02	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	812	1	17301	2	Y	3345	3356	0			72
							75	4	3680	9							
03	23715	X	21046	-0-	-2669	-0-	737	1	16937	2	Y	2985	3003	0			54
							88	4	3284	9							
04	23550	X	21289	-0-	-2261	-0-	809	1	16751	2	Y	3373	3354	0			73
							19	4	3710	9							

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
11	39840	X	23653	-0-	-16187	-0-	532	1	19888	2	Y	2939	2863	1			88
							3233	9									
12	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	551	1	19387	2	Y	2829	2756	1			161
							3112	9									
01	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	556	1	18300	2	Y	2827	2896	1			92
							3110	9									
02	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	486	1	16936	2	Y	2688	2692	1			88
							2957	9									
03	21204	X	19422	-0-	-1782	-0-	490	1	16483	2	Y	2226	2257	1			57
							2449	9									
04	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	569	1	18730	2	Y	1942	1897	1			102
							18	4	2136	9							

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. (I) GAS 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	43410	X	13939	-0-	-29471	-0-	315	1	11767	2	Y	1688	1640	1			55
							1857	9									
12	16709	X	13055	-0-	-3654	-0-	316	1	11116	2	Y	1475	1446	1			84
							1623	9									
01	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	305	1	10053	2	Y	1516	1551	1			49
							1668	9									
02	15092	X	11969	-0-	-3123	-0-	289	1	10087	2	Y	1448	1450	1			47
							1593	9									
03	16709	X	12044	-0-	-4665	-0-	304	1	10208	2	Y	1393	1404	1			36
							1532	9									
04	13950	X	12333	-0-	-1617	-0-	319	1	10485	2	Y	1381	1344	1			73
							10	4	1519	9							

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. (I) GAS 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	74430	X	41630	-0-	-32800	-0-	35231	2	193	4	N	5642	5678	0			280
							6206	9									
12	76911	X	41225	-0-	-35686	-0-	34809	2	145	4	N	5701	5909	0			72
							6271	9									
01	76911	X	38436	-0-	-38475	-0-	32358	2	94	4	N	5440	5404	0			108
							5984	9									
02	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	28742	2	71	4	N	4907	4895	0			120
							5398	9									
03	45012	X	36031	-0-	-8981	-0-	30179	2	5852	9	N	5320	5333	0			107
04	41640	X	21384	-0-	-20256	-0-	17750	2	3634	9	N	3304	3340	0			71

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U211H RRCID -> 301184 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8137 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71431	X	71431	-0-	-0-	-0-	58948	2	141	4	Y	11220	11131	1			114
							12342	9									
12	61230	X	61230	-0-	-0-	-0-	50492	2	351	4	Y	9443	9398	1			159
							10387	9									
01	58776	X	53962	-0-	-4814	-0-	44651	2	208	4	Y	8275	8283	1			151
							9103	9									
02	53088	X	43582	-0-	-9506	-0-	36438	2	67	4	Y	6434	6478	1			107
							7077	9									
*03	58776	X	44605	-0-	-14171	-0-	37183	2	360	4	Y	6420	6445	1			82
							7062	9									
04	56880	X	40136	-0-	-16744	-0-	33474	2	286	4	Y	5796	5787	1			91
							6376	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U204H RRCID -> 301185 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8501 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68750	X	68750	-0-	-0-	-0-	60734	2	145	4	Y	7155	7096	1			73
							7871	9									
12	56823	X	54310	-0-	-2513	-0-	47519	2	330	4	Y	5874	5848	1			99
							6461	9									
01	56823	X	41292	-0-	-15531	-0-	36062	2	168	4	Y	4602	4617	1			84
							5062	9									
02	51324	X	24710	-0-	-26614	-0-	21676	2	40	4	Y	2722	2761	1			45
							2994	9									
03	56823	X	35899	-0-	-20924	-0-	31685	2	307	4	Y	3552	3552	1			45
							3907	9									
04	54990	X	35081	-0-	-19909	-0-	31205	2	266	4	Y	3282	3276	1			51
							3610	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U201H RRCID -> 301196 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8403 - 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
11	129810	X	129810	-0-	-0-	-0-	112367	2	269	4	Y	15613	15251	1	232	8	157
							17174	9									
12	114809	X	114809	-0-	-0-	-0-	98669	2	686	4	Y	14049	13969	1			237
							15454	9									
01	111445	X	100949	-0-	-10496	-0-	86728	2	405	4	Y	12560	12568	1			229
							13816	9									
02	100660	X	81533	-0-	-19127	-0-	70769	2	131	4	Y	9666	9734	1			161
							10633	9									
03	111445	X	80704	-0-	-30741	-0-	69492	2	673	4	Y	9581	9620	1			122
							10539	9									
04	107850	X	76260	-0-	-31590	-0-	66248	2	565	4	Y	8588	8575	1			135
							9447	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U202H RRCID -> 301197 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7897 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154418	X	154418	-0-	-0-	-0-	136218	2	326	4	Y	16249	16113	1			166
							17874	9									
12	129870	X	129870	-0-	-0-	-0-	113844	2	791	4	Y	13850	13782	1			234
							15235	9									
01	111445	X	109094	-0-	-2351	-0-	95846	2	447	4	Y	11637	11659	1			212
							12801	9									
02	100660	X	84296	-0-	-16364	-0-	74643	2	138	4	Y	8650	8718	1			144
							9515	9									
03	111445	X	81567	-0-	-29878	-0-	71374	2	691	4	Y	8638	8672	1			110
							9502	9									
04	107850	X	72738	-0-	-35112	-0-	63767	2	544	4	Y	7661	7651	1			120
							8427	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U222H RRCID -> 301237 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8540 - 15866

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
11	0		73318	-0-	73318	228304	61746	2	148	4	Y	10385	10305	1			106
							11424	9									
12	0		68391	-0-	68391	296695	58057	2	403	4	Y	9028	8982	1			152
							9931	9									
01	0		59504	-0-	59504	356199	51506	2	240	4	Y	7053	7076	1			129
							7758	9									
02	400069	X	43870	-0-	-356199	-0-	37951	2	70	4	Y	5317	5358	1			88
							5849	9									
03	59365	X	46929	-0-	-12436	-0-	40017	2	387	4	Y	5932	5944	1			76
							6525	9									
04	57450	X	46990	-0-	-10460	-0-	40641	2	347	4	Y	5456	5446	1			86
							6002	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U221H RRCID -> 301238 COMPL. DATE 09/07/2025 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8310 - 16929

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
11	0		77673	-0-	77673	220654	64889	2	155	4	Y	11481	11389	1			117
							12629	9									
12	0		66601	-0-	66601	287255	55838	2	388	4	Y	9432	9390	1			159
							10375	9									
01	0		61501	-0-	61501	348756	51932	2	242	4	Y	8479	8483	1			155
							9327	9									
02	401108	X	52352	-0-	-348756	-0-	44965	2	83	4	Y	6640	6685	1			110
							7304	9									
03	63240	X	54496	-0-	-8744	-0-	46788	2	453	4	Y	6595	6621	1			84
							7255	9									
04	61200	X	47885	-0-	-13315	-0-	41343	2	353	4	Y	5626	5622	1			88
							6189	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U203H RRCID -> 301250 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8014 - 15690

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
07	129456	X	-0-	-0-	-129456	-0-					N	-0-					-0-
08	129456	X	-0-	-0-	-129456	-0-					N	-0-					-0-
09	125280	X	56091	-0-	-69189	-0-	49790	2	574	4	Y	5206	5023	1			183
							5727	9									
10	169225	X	169225	-0-	-0-	-0-	150719	2	654	4	Y	16229	16384	1			28
							17852	9									
11	145029	X	145029	-0-	-0-	-0-	128432	2	307	4	Y	14809	14686	1			151
							16290	9									
12	129456	X	129217	-0-	-239	-0-	114203	2	794	4	Y	12927	12860	1			218
							14220	9									
01	129456	X	114648	-0-	-14808	-0-	101517	2	473	4	Y	11507	11515	1			210
							12658	9									
02	116928	X	95771	-0-	-21157	-0-	85656	2	158	4	Y	9052	9111	1			151
							9957	9									
03	129456	X	79656	-0-	-49800	-0-	70641	2	684	4	Y	7574	7628	1			97
							8331	9									
04	125280	X	80188	-0-	-45092	-0-	71111	2	607	4	Y	7700	7676	1			121
							8470	9									

PGE BROWNE WELL #: T221H RRCID -> 301331 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7519 - 18345

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
11	0		75052	-0-	75052	-0-	61801	2	130	4	N	11928	9522	0	2408	1	41
							13121	9									
12	0		66943	-0-	66943	-0-	55653	2	7	4	N	10257	7685	0	2594	1	19
							11283	9									
01	0		55671	-0-	55671	-0-	46326	2	194	4	N	8319	7480	0	833	1	25
							9151	9									
02	0		48571	-0-	48571	-0-	40837	2	20	4	N	7013	6884	0	128	1	26
							7714	9									
03	54351	X	39357	-0-	-14994	-0-	32781	2	18	4	N	5962	5956	0			32
							6558	9									
04	60390	X	40936	-0-	-19454	-0-	33840	2	10	4	N	6442	6406	0	31	1	37
							7086	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE D WELL #: T211H RRCID -> 301473 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7380 - 18206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

11	13620	X	8167	-0-	-5453	-0-	194	1	7603	2	Y	336	350	0	2	1	14
							370	9									
12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	462	1	9771	2	Y	501	481	0	3	1	31
							551	9									
01	18817	X	5945	-0-	-12872	-0-	278	1	5355	2	Y	284	290	0	2	1	23
							312	9									
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		9913	-0-	9913	9913	470	1	8969	2	Y	431	460	0	1	1	14
							474	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

11	32610	X	28382	-0-	-4228	-0-	676	1	26723	2	Y	894	894	0	3	1	38
							983	9									
12	33697	X	30449	-0-	-3248	-0-	1330	1	28057	2	Y	965	934	0	8	1	61
							1062	9									
01	33697	X	27466	-0-	-6231	-0-	1305	1	24999	2	Y	1056	1028	0	4	1	85
							1162	9									
02	28056	X	10801	-0-	-17255	-0-	512	1	10104	2	Y	168	236	0	1	1	16
							185	9									
03	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					16
04	DLQ G-10		29597	-0-	29597	29597	1424	1	27217	2	Y	869	896	0	1	1	29
							956	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

11	8400	X	6178	-0-	-2222	-0-	127	1	4988	2	Y	966	968	0	4	1	41
							1063	9									
12	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	243	1	5118	2	Y	975	947	0	8	1	61
							1073	9									
01	6851	X	6670	-0-	-181	-0-	270	1	5204	2	Y	1087	1057	0	4	1	87
							1196	9									
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	269	1	5304	2	Y	777	788	0	1	1	75
							855	9									
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					75
04	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	58	1	1150	2	Y	134	201	0	1	1	4
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

11	20550	X	19435	-0-	-1115	-0-	453	1	17787	2	Y	1086	1078	0	3	1	47
							1195	9									
12	20429	X	20332	-0-	-97	-0-	845	1	17892	2	Y	1450	1396	0	10	1	91
							1595	9									
01	20367	X	19866	-0-	-501	-0-	919	1	17568	2	Y	1254	1239	0	5	1	101
							1379	9									
02	18396	X	17052	-0-	-1344	-0-	779	1	15394	2	Y	799	822	0	1	1	77
							879	9									
03	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					77
04	DLQ G-10		18315	-0-	18315	18315	864	1	16484	2	Y	879	922	0	1	1	29
							967	9									

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. (I) GAS 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	14670	X	13500	-0-	-1170	-0-	312	1	12295	2	Y	812	819	0	3	1	35
							893	9									
12	15066	X	13949	-0-	-1117	-0-	584	1	12338	2	Y	934	903	0	7	1	59
							1027	9									
01	15066	X	13325	-0-	-1741	-0-	612	1	11732	2	Y	892	876	0	3	1	72
							981	9									
02	13608	X	11955	-0-	-1653	-0-	551	1	10852	2	Y	502	525	0	1	1	48
							552	9									
03	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					48
04	DLQ G-10		10615	-0-	10615	10615	494	1	9463	2	Y	598	653	0	1	1	20
							658	9									

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. (I) GAS 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	13050	X	11399	-0-	-1651	-0-	266	1	10448	2	Y	623	627	0	3	1	27
							685	9									
12	13485	X	12341	-0-	-1144	-0-	521	1	11003	2	Y	743	717	0	6	1	47
							817	9									
01	13330	X	11587	-0-	-1743	-0-	533	1	10221	2	Y	757	740	0	3	1	61
							833	9									
02	12040	X	9400	-0-	-2640	-0-	430	1	8455	2	Y	468	484	0			45
							515	9									
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15000	X	13403	-0-	-1597	-0-	306	1	12126	2	Y	883	888	0	4	1	38
							971	9									
12	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	609	1	12863	2	Y	1077	1039	0	8	1	68
							1185	9									
01	15283	X	14915	-0-	-368	-0-	673	1	12914	2	Y	1207	1174	0	4	1	97
							1328	9									
02	13804	X	10604	-0-	-3200	-0-	478	1	9429	2	Y	634	669	0	1	1	61
							697	9									
03	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					61
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	2	1	9	Y	1	45	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23730	X	22305	-0-	-1425	-0-	517	1	20319	2	Y	1335	1332	0	5	1	57
							1469	9									
12	23870	X	20467	-0-	-3403	-0-	867	1	18290	2	Y	1191	1161	0	12	1	75
							1310	9									
01	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	1110	1	21224	2	Y	1508	1458	0	4	1	121
							1659	9									
02	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	985	1	19403	2	Y	1157	1166	0	1	1	111
							1273	9									
03	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					111
04	DLQ G-10		20884	-0-	20884	20884	976	1	18609	2	Y	1181	1243	0	1	1	39
							1299	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25890	X	23440	-0-	-2450	-0-	554	1	21877	2	Y	917	917	0	3	1	39
							1009	9									
12	26319	X	23915	-0-	-2404	-0-	1033	1	21785	2	Y	997	965	0	8	1	63
							1097	9									
01	25730	X	24046	-0-	-1684	-0-	1132	1	21690	2	Y	1113	1083	0	4	1	89
							1224	9									
02	23184	X	21192	-0-	-1992	-0-	982	1	19364	2	Y	769	783	0	1	1	74
							846	9									
03	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					74
04	DLQ G-10		24082	-0-	24082	24082	1146	1	21924	2	Y	920	948	0	1	1	30
							1012	9									

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18090	X	16023	-0-	-2067	-0-	377	1	14825	2	Y	746	742	0	2	1	32
							821	9									
12	18476	X	17260	-0-	-1216	-0-	706	1	14926	2	Y	1480	1412	0	7	1	93
							1628	9									
01	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	810	1	15518	2	Y	1215	1205	0	5	1	98
							1337	9									
02	15736	X	15279	-0-	-457	-0-	705	1	13874	2	Y	636	672	0	1	1	61
							700	9									
03	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					61
04	DLQ G-10		16047	-0-	16047	16047	764	1	14598	2	Y	623	635	0			21
							685	9									

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
11	35610	X	33189	-0-	-2421	-0-	776	1	30496	2	Y	1743	1743	0	6	1	75
							1917	9									
12	36797	X	34280	-0-	-2517	-0-	1455	1	30734	2	Y	1901	1842	0	15	1	119
							2091	9									
01	36363	X	34180	-0-	-2183	-0-	1583	1	30311	2	Y	2078	2023	0	7	1	167
							2286	9									
02	32480	X	29311	-0-	-3169	-0-	1344	1	26456	2	Y	1374	1408	0	1	1	132
							1511	9									
03	35650	X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					Y	NO RPT					132
04	DLQ G-10		33050	-0-	33050	33050	1562	1	29856	2	Y	1484	1532	0	1	1	49
							1632	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	107	1	4216	2	Y	943	927	0	2	1	40
							1037	9									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	201	1	4226	2	Y	811	792	0	8	1	51
							892	9									
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	194	1	3701	2	Y	818	800	0	3	1	66
							900	9									
02	5012	X	3325	-0-	-1687	-0-	132	1	2607	2	Y	533	548	0			51
							586	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					51
04	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	112	1	2179	2	Y	558	612	0	1	1	18
							614	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

11	9090	X	8116	-0-	-974	-0-	174	1	6887	2	Y	959	960	0	3	1	41
							1055	9									
12	9393	X	8309	-0-	-1084	-0-	322	1	6841	2	Y	1042	1010	0	8	1	65
							1146	9									
01	8990	X	8286	-0-	-704	-0-	346	1	6628	2	Y	1193	1158	0	4	1	96
							1312	9									
02	8092	X	7160	-0-	-932	-0-	306	1	5987	2	Y	788	807	0	1	1	76
							867	9									
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					76
04	DLQ G-10		8076	-0-	8076	8076	352	1	6765	2	Y	872	911	0	1	1	29
							959	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

11	23430	X	21947	-0-	-1483	-0-	518	1	20330	2	Y	999	984	0	2	1	43
							1099	9									
12	23529	X	20865	-0-	-2664	-0-	884	1	18632	2	Y	1226	1183	0	9	1	77
							1349	9									
01	23529	X	17760	-0-	-5769	-0-	824	1	15757	2	Y	1072	1059	0	4	1	86
							1179	9									
02	21252	X	20550	-0-	-702	-0-	926	1	18297	2	Y	1206	1175	0	1	1	116
							1327	9									
03	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					116
04	DLQ G-10		20333	-0-	20333	20333	952	1	18182	2	Y	1090	1153	0	1	1	36
							1199	9									

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
11	24660	X	20177	-0-	-4483	-0-	481 762	1 9	18934	2	Y	693	693	0	2	1	30
12	24769	X	20630	-0-	-4139	-0-	892 825	1 9	18913	2	Y	750	727	0	6	1	47
01	23405	X	20397	-0-	-3008	-0-	968 910	1 9	18519	2	Y	827	805	0	3	1	66
02	20384	X	17786	-0-	-2598	-0-	825 669	1 9	16292	2	Y	608	615	0	1	1	58
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					58
04	DLQ G-10		18488	-0-	18488	18488	887 649	1 9	16952	2	Y	590	623	0	1	1	19

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
11	11520	X	10098	-0-	-1422	-0-	237 507	1 9	9354	2	Y	461	463	0	2	1	20
12	11997	X	10404	-0-	-1593	-0-	445 573	1 9	9386	2	Y	521	504	0	4	1	33
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	559 781	1 9	10687	2	Y	710	684	0	2	1	57
02	10836	X	8022	-0-	-2814	-0-	368 377	1 9	7277	2	Y	343	367	0			33
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					33
04	DLQ G-10		9291	-0-	9291	9291	440 460	1 9	8391	2	Y	418	445	0	1	1	14

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
11	35100	X	33289	-0-	-1811	-0-	783 1659	1 9	30847	2	Y	1508	1508	0	5	1	65
12	36270	X	34071	-0-	-2199	-0-	1463 1786	1 9	30822	2	Y	1624	1574	0	13	1	102
01	36270	X	33357	-0-	-2913	-0-	1555 1981	1 9	29821	2	Y	1801	1752	0	6	1	145
02	32760	X	29345	-0-	-3415	-0-	1347 1442	1 9	26556	2	Y	1311	1329	0	1	1	126
03	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT					126
04	DLQ G-10		30663	-0-	30663	30663	1452 1476	1 9	27735	2	Y	1342	1411	0	2	1	44

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
11	22920	X	21477	-0-	-1443	-0-	501 1187	1 9	19789	2	Y	1079	1076	0	4	1	46
12	22940	X	21933	-0-	-1007	-0-	934 1302	1 9	19697	2	Y	1184	1146	0	10	1	74
01	23467	X	21489	-0-	-1978	-0-	993 1453	1 9	19043	2	Y	1321	1285	0	4	1	106
02	21196	X	18554	-0-	-2642	-0-	845 1053	1 9	16656	2	Y	957	970	0	1	1	92
03	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					92
04	DLQ G-10		19431	-0-	19431	19431	913 1070	1 9	17448	2	Y	973	1019	0	1	1	32

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
11	12510	X	11757	-0-	-753	-0-	275 626	1 9	10856	2	Y	569	568	0	2	1	24
12	12834	X	11802	-0-	-1032	-0-	505 640	1 9	10657	2	Y	582	564	0	5	1	37
01	12834	X	11059	-0-	-1775	-0-	515 674	1 9	9870	2	Y	613	599	0	2	1	49
02	11312	X	9567	-0-	-1745	-0-	436 521	1 9	8610	2	Y	474	477	0			46
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					46
04	DLQ G-10		10483	-0-	10483	10483	494 505	1 9	9484	2	Y	459	485	0	1	1	15

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

11	17490	X	15921	-0-	-1569	-0-	372 820	1 9	14729	2	Y	745	745	0	3	1	32
12	17484	X	16292	-0-	-1192	-0-	697 890	1 9	14705	2	Y	809	783	0	7	1	51
01	17484	X	14958	-0-	-2526	-0-	697 914	1 9	13347	2	Y	831	812	0	3	1	67
02	15792	X	13501	-0-	-2291	-0-	620 690	1 9	12191	2	Y	627	633	0	1	1	60
03	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					60
04	DLQ G-10		14994	-0-	14994	14994	709 730	1 9	13555	2	Y	664	699	0	1	1	22

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	56 585	1 9	2259	2	Y	532	527	0	1	1	23
12	3100	N	4374	-0-	1274	1274	163 716	1 9	3495	2	Y	651	628	0	5	1	41
01	3100	N	3770	-0-	670	1944	136 947	1 9	2687	2	Y	861	831	0	2	1	69
02	2800	N	2697	-0-	-103	1841	100 561	1 9	2036	2	Y	510	529	0	1	1	49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1841					Y	NO RPT					49
04	DLQ G-10		3585	-0-	3585	5426	157 415	1 9	3013	2	Y	377	412	0	1	1	12

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45300	X	45300	-0-	-0-	-0-	1084 1431	1 9	42785	2	Y	1301	1301	0	5	1	56
12	51460	X	42859	-0-	-8601	-0-	1870 1520	1 9	39469	2	Y	1382	1340	0	11	1	87
01	52545	X	39348	-0-	-13197	-0-	1871 1674	1 9	35803	2	Y	1522	1482	0	5	1	122
02	47460	X	33873	-0-	-13587	-0-	1580 1174	1 9	31119	2	Y	1067	1085	0	1	1	103
03	52545	X	NO RPT	-0-	-52545	-0-					Y	NO RPT					103
04	DLQ G-10		34757	-0-	34757	34757	1669 1192	1 9	31896	2	Y	1084	1137	0	1	1	36

GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38460	X	16946	-0-	-21514	-0-	404 638	1 9	15904	2	Y	580	555	0			25
12	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	717 638	1 9	15111	2	Y	580	564	0	5	1	36
01	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	920 736	1 9	17633	2	Y	669	649	0	2	1	54
02	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	815 521	1 9	16071	2	Y	474	482	0			46
03	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					46
04	DLQ G-10		18212	-0-	18212	18212	879 564	1 9	16769	2	Y	513	539	0	1	1	17

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25350	X	23028	-0-	-2322	-0-	519 2112	1 9	20397	2	Y	1920	1918	0	7	1	82
12	25730	X	23757	-0-	-1973	-0-	970 2318	1 9	20469	2	Y	2107	2040	0	17	1	132
01	24955	X	24070	-0-	-885	-0-	1067 2561	1 9	20442	2	Y	2328	2265	0	8	1	187
02	22540	X	20632	-0-	-1908	-0-	909 1797	1 9	17926	2	Y	1634	1663	0	1	1	157
03	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					157
04	DLQ G-10		21447	-0-	21447	21447	977 1827	1 9	18643	2	Y	1661	1744	0	2	1	55

GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19590	X	16917	-0-	-2673	-0-	367 2127	1 9	14423	2	Y	1934	1931	0	7	1	83
12	19809	X	16521	-0-	-3288	-0-	656 2028	1 9	13837	2	Y	1844	1794	0	17	1	116
01	19282	X	14776	-0-	-4506	-0-	647 1742	1 9	12387	2	Y	1584	1566	0	7	1	127
02	16856	X	15539	-0-	-1317	-0-	654 1989	1 9	12896	2	Y	1808	1760	0	1	1	174
03	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					174
04	DLQ G-10		15884	-0-	15884	15884	698 1849	1 9	13337	2	Y	1681	1743	0	2	1	55

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 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
11	31830	X	28213	-0-	-3617	-0-	645	1	25453	2	Y	1923	1924	0	7	1	82
							2115	9									
12	32054	X	29053	-0-	-3001	-0-	1211	1	25566	2	Y	2069	2004	0	17	1	130
							2276	9									
01	31744	X	28863	-0-	-2881	-0-	1307	1	25019	2	Y	2306	2243	0	8	1	185
							2537	9									
02	28672	X	25028	-0-	-3644	-0-	1119	1	22041	2	Y	1698	1719	0	1	1	163
							1868	9									
03	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					163
04	DLQ G-10		26322	-0-	26322	26322	1204	1	23037	2	Y	1892	1939	0	1	1	62
							2081	9									

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
11	T. A.		16736	-0-	16736	35840	375	1	14779	2	Y	1438	1428	0	4	1	62
							1582	9									
12	T. A.		17133	-0-	17133	52973	700	1	14752	2	Y	1528	1481	0	13	1	96
							1681	9									
01	T. A.		16857	-0-	16857	69830	745	1	14276	2	Y	1669	1625	0	6	1	134
							1836	9									
02	T. A.		14461	-0-	14461	84291	624	1	12342	2	Y	1359	1361	0	1	1	131
							1495	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	84291					Y	NO RPT					131
04	T. A.		14504	-0-	14504	98795	654	1	12476	2	Y	1249	1318	0	2	1	41
							1374	9									

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
11	32640	X	29814	-0-	-2826	-0-	687	1	27093	2	Y	1849	1848	0	6	1	79
							2034	9									
12	33728	X	30655	-0-	-3073	-0-	1285	1	27108	2	Y	2056	1990	0	16	1	129
							2262	9									
01	32829	X	30460	-0-	-2369	-0-	1387	1	26544	2	Y	2299	2235	0	8	1	185
							2529	9									
02	29204	X	26151	-0-	-3053	-0-	1177	1	23205	2	Y	1608	1637	0	1	1	155
							1769	9									
03	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT					155
04	DLQ G-10		26602	-0-	26602	26602	1242	1	23699	2	Y	1510	1601	0	2	1	50
							1661	9									

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
11	47100	X	43896	-0-	-3204	-0-	1013	1	39871	2	Y	2738	2738	0	10	1	117
							3012	9									
12	48670	X	45505	-0-	-3165	-0-	1911	1	40328	2	Y	2969	2876	0	24	1	186
							3266	9									
01	48670	X	46123	-0-	-2547	-0-	2108	1	40394	2	Y	3292	3203	0	11	1	264
							3621	9									
02	43820	X	39807	-0-	-4013	-0-	1798	1	35423	2	Y	2351	2387	0	2	1	226
							2586	9									
03	47523	X	NO RPT	-0-	-47523	-0-					Y	NO RPT					226
04	DLQ G-10		40805	-0-	40805	40805	1896	1	36250	2	Y	2417	2541	0	3	1	80
							2659	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	40380	X	27421	-0-	-12959	-0-	636	1	25044	2	Y	1583	1585	0	6	1	68
							1741	9									
12	41726	X	27870	-0-	-13856	-0-	1176	1	24832	2	Y	1693	1641	0	14	1	106
							1862	9									
01	41726	X	27488	-0-	-14238	-0-	1262	1	24190	2	Y	1851	1802	0	6	1	149
							2036	9									
02	35644	X	23766	-0-	-11878	-0-	1078	1	21258	2	Y	1300	1323	0	1	1	125
							1430	9									
03	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					Y	NO RPT					125
04	DLQ G-10		27272	-0-	27272	27272	1287	1	24542	2	Y	1312	1319	0	1	1	43
							1443	9									

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
11	41726	X	41726	-0-	-0-	-0-	958	1	37726	2	Y	2765	2797	0	12	1	119
							3042	9									
12	41713	X	41713	-0-	-0-	-0-	1745	1	36827	2	Y	2855	2771	0	24	1	179
							3141	9									
01	41352	X	41352	-0-	-0-	-0-	1881	1	36042	2	Y	3117	3036	0	10	1	250
							3429	9									
02	37044	X	35677	-0-	-1367	-0-	1607	1	31663	2	Y	2188	2226	0	2	1	210
							2407	9									
03	41013	X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT					210
04	DLQ G-10		35375	-0-	35375	35375	1610	1	30755	2	Y	2736	2763	0	2	1	90
							3010	9									

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
11	T. A.		31475	-0-	31475	67498	742	1	29272	2	Y	1328	1324	0	4	1	57
							1461	9									
12	T. A.		31378	-0-	31378	98876	1363	1	28763	2	Y	1138	1112	0	12	1	71
							1252	9									
01	T. A.		29421	-0-	29421	128297	1389	1	26637	2	Y	1268	1233	0	4	1	102
							1395	9									
02	T. A.		5269	-0-	5269	133566	245	1	4787	2	Y	215	295	0	1	1	21
							237	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133566					Y	NO RPT					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	133566					Y	-0-					-0-

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
11	50220	X	31472	-0-	-18748	-0-	750	1	29519	2	Y	1094	1095	0	4	1	47
							1203	9									
12	51894	X	34792	-0-	-17102	-0-	1511	1	31866	2	Y	1286	1242	0	10	1	81
							1415	9									
01	44392	X	31405	-0-	-12987	-0-	1485	1	28473	2	Y	1315	1285	0	5	1	106
							1447	9									
02	36204	X	29161	-0-	-7043	-0-	1348	1	26590	2	Y	1112	1110	0	1	1	107
							1223	9									
03	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					107
04	DLQ G-10		31526	-0-	31526	31526	1510	1	28826	2	Y	1082	1117	0	1	1	36
							1190	9									

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS 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	4950	X	4169	-0-	-781	-0-	93	1	3641	2	Y	395	396	0	2	1	17
							435	9									
12	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	169	1	3547	2	Y	430	417	0	3	1	27
							473	9									
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	164	1	3175	2	Y	575	554	0	2	1	46
							633	9									
02	3892	X	3109	-0-	-783	-0-	135	1	2655	2	Y	290	308	0			28
							319	9									
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		555	-0-	555	555	26	1	501	2	Y	25	32	0			1
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		31418	-0-	31418	67166	747	1	29436	2	Y	1123	1128	0	4	1	48
							1235	9									
12	T. A.		31055	-0-	31055	98221	1344	1	28381	2	Y	1209	1171	0	10	1	76
							1330	9									
01	T. A.		29276	-0-	29276	127497	1380	1	26454	2	Y	1311	1278	0	4	1	105
							1442	9									
02	T. A.		26311	-0-	26311	153808	1214	1	23903	2	Y	1085	1085	0	1	1	104
							1194	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	153808					Y	NO RPT					104
04	T. A.		14856	-0-	14856	168664	716	1	13700	2	Y	400	464	0	1	1	13
							440	9									

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
11	T. A.		45518	-0-	45518	92614	1078	1	42495	2	Y	1768	1762	0	6	1	76
							1945	9									
12	T. A.		47231	-0-	47231	139845	2037	1	43042	2	Y	1956	1893	0	16	1	123
							2152	9									
01	T. A.		47833	-0-	47833	187678	2252	1	43125	2	Y	2233	2170	0	7	1	179
							2456	9									
02	T. A.		42002	-0-	42002	229680	1941	1	38239	2	Y	1656	1675	0	1	1	159
							1822	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	229680					Y	NO RPT					159
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	229680					Y	-0-	126	0	2	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48570	X	46344	-0-	-2226	-0-	1036	1	40939	2	Y	3972	3981	0	15	1	170
							4369	9									
12	50189	X	41549	-0-	-8640	-0-	1710	1	36093	2	Y	3405	3326	0	35	1	214
							3746	9									
01	50189	X	50143	-0-	-46	-0-	2189	1	41883	2	Y	5519	5278	0	12	1	443
							6071	9									
02	45332	X	41162	-0-	-4170	-0-	1788	1	35257	2	Y	3743	3823	0	3	1	360
							4117	9									
03	50189	X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					Y	NO RPT					360
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	162	0	2	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33390	X	32719	-0-	-671	-0-	709	1	27937	2	Y	3703	3707	0	14	1	159
							4073	9									
12	34503	X	29310	-0-	-5193	-0-	1178	1	24848	2	Y	2985	2924	0	33	1	187
							3284	9									
01	35219	X	35219	-0-	-0-	-0-	1474	1	28227	2	Y	5016	4789	0	11	1	403
							5518	9									
02	31164	X	29086	-0-	-2078	-0-	1221	1	24102	2	Y	3421	3492	0	3	1	329
							3763	9									
03	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT					329
04	DLQ G-10		653	-0-	653	653	31	1	583	2	Y	35	176	0	2	1	1
							39	9									

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
11	40020	X	35248	-0-	-4772	-0-	804	1	31702	2	Y	2493	2496	0	9	1	107
							2742	9									
12	41354	X	36842	-0-	-4512	-0-	1532	1	32366	2	Y	2676	2593	0	22	1	168
							2944	9									
01	38998	X	36529	-0-	-2469	-0-	1652	1	31622	2	Y	2959	2879	0	10	1	238
							3255	9									
02	35224	X	31457	-0-	-3767	-0-	1404	1	27722	2	Y	2119	2151	0	2	1	204
							2331	9									
03	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					204
04	DLQ G-10		32012	-0-	32012	32012	1474	1	28145	2	Y	2175	2286	0	3	1	72
							2393	9									

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
11	35520	X	30477	-0-	-5043	-0-	690	1	27163	2	Y	2385	2389	0	9	1	102
							2624	9									
12	35991	X	31628	-0-	-4363	-0-	1297	1	27388	2	Y	2675	2588	0	21	1	168
							2943	9									
01	34503	X	31273	-0-	-3230	-0-	1389	1	26640	2	Y	2949	2870	0	10	1	237
							3244	9									
02	30856	X	27192	-0-	-3664	-0-	1199	1	23644	2	Y	2135	2165	0	2	1	205
							2349	9									
03	33356	X	NO RPT	-0-	-33356	-0-					Y	NO RPT					205
04	DLQ G-10		27462	-0-	27462	27462	1250	1	23861	2	Y	2137	2255	0	3	1	70
							2351	9									

GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 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
11	41160	X	37480	-0-	-3680	-0-	898	1	35438	2	Y	1040	1041	0	4	1	45
							1144	9									
12	43245	X	38494	-0-	-4751	-0-	1684	1	35567	2	Y	1130	1095	0	9	1	71
							1243	9									
01	43245	X	37948	-0-	-5297	-0-	1829	1	35059	2	Y	964	954	0	4	1	77
							1060	9									
02	39060	X	32707	-0-	-6353	-0-	1536	1	30245	2	Y	842	837	0	1	1	81
							926	9									
03	41013	X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT					81
04	DLQ G-10		33994	-0-	33994	33994	1641	1	31372	2	Y	892	939	0	1	1	29
							981	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 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
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	27	1	1019	2	Y	266	268	0	1	1	12
							293	9									
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	46	1	999	2	Y	263	255	0	3	1	17
							289	9									
01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	55	1	1083	2	Y	248	244	0	1	1	20
							273	9									
02	2800	N	4706	-0-	1906	1906	169	1	3351	2	Y	1078	994	0			104
							1186	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1906					Y	NO RPT					104
04	DLQ G-10		5353	-0-	5353	7259	209	1	3994	2	Y	1045	1111	0	1	1	40
							1150	9									

GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 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
11	46200	X	37083	-0-	-9117	-0-	861	1	33906	2	Y	2105	2106	0	7	1	90
							2316	9									
12	45477	X	37626	-0-	-7851	-0-	1592	1	33629	2	Y	2186	2120	0	19	1	137
							2405	9									
01	43121	X	36992	-0-	-6129	-0-	1707	1	32712	2	Y	2339	2280	0	8	1	188
							2573	9									
02	37828	X	31883	-0-	-5945	-0-	1447	1	28541	2	Y	1723	1744	0	1	1	166
							1895	9									
03	40083	X	NO RPT	-0-	-40083	-0-					Y	NO RPT					166
04	DLQ G-10		32284	-0-	32284	32284	1514	1	28890	2	Y	1709	1797	0	2	1	56
							1880	9									

BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 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
11	22980	X	20638	-0-	-2342	-0-	414	1	16279	2	Y	3586	3597	0	15	1	165
							3945	9									
12	22878	X	22019	-0-	-859	-0-	809	1	17026	2	Y	3804	3685	0	34	1	250
							4184	9									
01	22165	X	21390	-0-	-775	-0-	861	1	16512	2	Y	3652	3586	0	15	1	301
							4017	9									
02	19768	X	12368	-0-	-7400	-0-	492	1	9629	2	Y	2043	2145	0	2	1	197
							2247	9									
03	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					197
04	DLQ G-10		19368	-0-	19368	19368	767	1	14634	2	Y	3606	3810	0	5	1	139
							3967	9									

BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	15253	-0-	-1487	-0-	291	1	11450	2	Y	3193	3197	0	12	1	147
							3512	9									
12	16368	X	14959	-0-	-1409	-0-	530	1	11133	2	Y	2996	2916	0	30	1	197
							3296	9									
01	16678	X	15193	-0-	-1485	-0-	589	1	11293	2	Y	3010	2948	0	11	1	248
							3311	9									
02	15064	X	8744	-0-	-6320	-0-	328	1	6461	2	Y	1777	1852	0	2	1	171
							1955	9									
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					171
04	DLQ G-10		14650	-0-	14650	14650	551	1	10548	2	Y	3228	3417	0	4	1	124
							3551	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	294	1	11638	2	Y	2516	2530	0	11	1	116
							2768	9									
12	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	579	1	12252	2	Y	2758	2669	0	24	1	181
							3034	9									
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	616	1	11769	2	Y	2537	2498	0	11	1	209
							2791	9									
02	13412	X	9249	-0-	-4163	-0-	365	1	7187	2	Y	1543	1601	0	2	1	149
							1697	9									
03	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					149
04	DLQ G-10		15310	-0-	15310	15310	608	1	11603	2	Y	2817	2970	0	4	1	109
							3099	9									

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. (I) GAS 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	16470	X	14519	-0-	-1951	-0-	291	1	11447	2	Y	2528	2535	0	10	1	117
							2781	9									
12	17019	X	14974	-0-	-2045	-0-	544	1	11483	2	Y	2679	2596	0	24	1	176
							2947	9									
01	17019	X	13539	-0-	-3480	-0-	547	1	10469	2	Y	2294	2271	0	10	1	189
							2523	9									
02	14140	X	8372	-0-	-5768	-0-	324	1	6410	2	Y	1489	1533	0	1	1	144
							1638	9									
03	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					144
04	DLQ G-10		14009	-0-	14009	14009	541	1	10352	2	Y	2833	2847	0	2	1	109
							3116	9									

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. (I) GAS 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	15300	X	13737	-0-	-1563	-0-	286	1	11294	2	Y	1961	1971	0	8	1	90
							2157	9									
12	15314	X	13328	-0-	-1986	-0-	499	1	10571	2	Y	2053	1989	0	19	1	135
							2258	9									
01	15190	X	14608	-0-	-582	-0-	610	1	11653	2	Y	2132	2083	0	8	1	176
							2345	9									
02	13720	X	8557	-0-	-5163	-0-	351	1	6895	2	Y	1192	1252	0	1	1	115
							1311	9									
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					115
04	DLQ G-10		15034	-0-	15034	15034	607	1	11599	2	Y	2571	2569	0	1	1	99
							2828	9									

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. (I) GAS 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	15600	X	13824	-0-	-1776	-0-	286	1	11327	2	Y	2010	2022	0	9	1	93
							2211	9									
12	15531	X	14537	-0-	-994	-0-	546	1	11527	2	Y	2240	2167	0	19	1	147
							2464	9									
01	15531	X	13354	-0-	-2177	-0-	552	1	10614	2	Y	1989	1963	0	9	1	164
							2188	9									
02	13440	X	8416	-0-	-5024	-0-	338	1	6686	2	Y	1265	1306	0	1	1	122
							1392	9									
03	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					122
04	DLQ G-10		14592	-0-	14592	14592	590	1	11293	2	Y	2463	2571	0	3	1	95
							2709	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS 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	7800	X	7702	-0-	-98	-0-	155	1	6094	2	Y	1321	1333	0	6	1	57
							1453	9									
12	7967	X	7771	-0-	-196	-0-	283	1	5982	2	Y	1369	1328	0	12	1	86
							1506	9									
01	8060	X	7873	-0-	-187	-0-	301	1	5765	2	Y	1643	1592	0	5	1	132
							1807	9									
02	7280	X	6451	-0-	-829	-0-	248	1	4908	2	Y	1177	1195	0	1	1	113
							1295	9									
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					113
04	DLQ G-10		7929	-0-	7929	7929	313	1	5979	2	Y	1488	1546	0	1	1	49
							1637	9									

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
11	49950	X	40785	-0-	-9165	-0-	960	1	37962	2	Y	1694	1696	0	6	1	73
							1863	9									
12	49259	X	40995	-0-	-8264	-0-	1766	1	37280	2	Y	1772	1719	0	15	1	111
							1949	9									
01	47802	X	40392	-0-	-7410	-0-	1898	1	36341	2	Y	1957	1905	0	6	1	157
							2153	9									
02	42420	X	34819	-0-	-7601	-0-	1607	1	31658	2	Y	1413	1433	0	1	1	136
							1554	9									
03	45012	X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					Y	NO RPT					136
04	DLQ G-10		33819	-0-	33819	33819	1608	1	30684	2	Y	1388	1461	0	2	1	46
							1527	9									

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
11	66930	X	54590	-0-	-12340	-0-	1297	1	51167	2	Y	1933	1933	0	7	1	83
							2126	9									
12	69161	X	54206	-0-	-14955	-0-	2356	1	49756	2	Y	1904	1850	0	17	1	120
							2094	9									
01	64573	X	47287	-0-	-17286	-0-	2260	1	43266	2	Y	1601	1585	0	7	1	129
							1761	9									
02	56084	X	42759	-0-	-13325	-0-	1999	1	39454	2	Y	1187	1201	0	1	1	114
							1306	9									
03	59303	X	NO RPT	-0-	-59303	-0-					Y	NO RPT					114
04	DLQ G-10		43241	-0-	43241	43241	2073	1	39631	2	Y	1397	1465	0	2	1	46
							1537	9									

GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51360	X	43798	-0-	-7562	-0-	1014	1	39916	2	Y	2607	2609	0	9	1	112
							2868	9									
12	51863	X	44464	-0-	-7399	-0-	1874	1	39544	2	Y	2769	2684	0	23	1	174
							3046	9									
01	50003	X	43641	-0-	-6362	-0-	1998	1	38299	2	Y	3040	2960	0	10	1	244
							3344	9									
02	44688	X	37429	-0-	-7259	-0-	1692	1	33310	2	Y	2206	2236	0	2	1	212
							2427	9									
03	47802	X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					Y	NO RPT					212
04	DLQ G-10		37057	-0-	37057	37057	1730	1	32997	2	Y	2118	2236	0	3	1	70
							2330	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39060	X	33499	-0-	-5561	-0-	779	1	30606	2	Y	1922	1923	0	7	1	82
							2114	9									
12	39463	X	33979	-0-	-5484	-0-	1435	1	30318	2	Y	2024	1962	0	17	1	127
							2226	9									
01	38068	X	33611	-0-	-4457	-0-	1546	1	29605	2	Y	2236	2176	0	7	1	180
							2460	9									
02	33880	X	28713	-0-	-5167	-0-	1302	1	25672	2	Y	1581	1608	0	1	1	152
							1739	9									
03	36673	X	NO RPT	-0-	-36673	-0-					Y	NO RPT					152
04	DLQ G-10		28703	-0-	28703	28703	1346	1	25687	2	Y	1518	1600	0	2	1	50
							1670	9									

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
11	19560	X	18708	-0-	-852	-0-	356	1	14030	2	Y	3929	3934	0	14	1	169
							4322	9									
12	20212	X	19288	-0-	-924	-0-	675	1	14272	2	Y	3946	3832	0	35	1	248
							4341	9									
01	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	811	1	15549	2	Y	4708	4564	0	14	1	378
							5179	9									
02	18256	X	17832	-0-	-424	-0-	680	1	13444	2	Y	3371	3422	0	3	1	324
							3708	9									
03	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					324
04	DLQ G-10		18156	-0-	18156	18156	720	1	13749	2	Y	3352	3533	0	4	1	110
							3687	9									

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
11	13110	X	12228	-0-	-882	-0-	253	1	9955	2	Y	1836	1848	0	7	1	79
							2020	9									
12	13547	X	13331	-0-	-216	-0-	495	1	10405	2	Y	2210	2134	0	16	1	139
							2431	9									
01	13547	X	12443	-0-	-1104	-0-	488	1	9359	2	Y	2360	2301	0	8	1	190
							2596	9									
02	12236	X	11316	-0-	-920	-0-	449	1	8850	2	Y	1834	1847	0	1	1	176
							2017	9									
03	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					176
04	DLQ G-10		10648	-0-	10648	10648	442	1	8418	2	Y	1625	1736	0	2	1	54
							1788	9									

GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72570	X	62902	-0-	-9668	-0-	1486	1	58537	2	Y	2617	2629	0	10	1	112
							2879	9									
12	74741	X	64141	-0-	-10600	-0-	2749	1	58063	2	Y	3026	2925	0	23	1	190
							3329	9									
01	73594	X	62106	-0-	-11488	-0-	2902	1	55584	2	Y	3291	3206	0	11	1	264
							3620	9									
02	64484	X	52121	-0-	-12363	-0-	2395	1	47218	2	Y	2280	2323	0	2	1	219
							2508	9									
03	69471	X	NO RPT	-0-	-69471	-0-					Y	NO RPT					219
04	DLQ G-10		47990	-0-	47990	47990	2275	1	43432	2	Y	2075	2097	0	1	1	68
							2283	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	1103	-0-	-3697	-0-	6	1	303	2	Y	722	725	0	3	1	31
							794	9									
12	4960	X	1477	-0-	-3483	-0-	25	1	500	2	Y	865	836	0	6	1	54
							952	9									
01	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	184	1	3540	2	Y	892	871	0	3	1	72
							981	9									
02	3612	X	3557	-0-	-55	-0-	138	1	2707	2	Y	647	656	0	1	1	62
							712	9									
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					62
04	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	198	1	3803	2	Y	607	645	0	1	1	20
							668	9									

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
11	29640	X	24218	-0-	-5422	-0-	481	1	18924	2	Y	4375	4419	0	20	1	202
							4813	9									
12	30628	X	23329	-0-	-7299	-0-	858	1	18029	2	Y	4038	3933	0	41	1	266
							4442	9									
01	28985	X	23141	-0-	-5844	-0-	932	1	17846	2	Y	3966	3890	0	15	1	327
							4363	9									
02	25788	X	13598	-0-	-12190	-0-	533	1	10543	2	Y	2293	2397	0	2	1	221
							2522	9									
03	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					221
04	DLQ G-10		20992	-0-	20992	20992	873	1	16690	2	Y	3117	3400	0	6	1	120
							3429	9									

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
11	10320	X	9005	-0-	-1315	-0-	167	1	6565	2	Y	2066	2073	0	8	1	95
							2273	9									
12	10664	X	9069	-0-	-1595	-0-	307	1	6450	2	Y	2102	2039	0	20	1	138
							2312	9									
01	10664	X	9707	-0-	-957	-0-	361	1	6898	2	Y	2225	2172	0	8	1	183
							2448	9									
02	9548	X	5942	-0-	-3606	-0-	221	1	4333	2	Y	1262	1322	0	1	1	122
							1388	9									
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					122
04	DLQ G-10		9695	-0-	9695	9695	362	1	6911	2	Y	2202	2335	0	3	1	85
							2422	9									

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. (I) GAS 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	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	302	1	11948	2	Y	3291	3196	0	5	1	152
							3620	9									
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	329	1	6950	2	Y	1631	1645	0	31	1	107
							1794	9									
01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	401	1	7685	2	Y	1531	1506	0	6	1	126
							1684	9									
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	225	1	4487	2	Y	828	873	0	1	1	80
							911	9									
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					80
04	DLQ G-10		9534	-0-	9534	9534	390	1	7475	2	Y	1517	1598	0	2	1	58
							1669	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS 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	18870	X	4314	-0-	-14556	-0-	77	1	2954	2	Y	1166	1187	0	6	1	50
							1283	9									
12	19499	X	2311	-0-	-17188	-0-	79	1	1672	2	Y	509	517	0	10	1	32
							560	9									
01	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-	30	0	2	1	-0-
02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	118	1	2285	2	Y	880	851	0			29
							968	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40590	X	36185	-0-	-4405	-0-	859	1	33857	2	Y	1335	1337	0	5	1	57
							1469	9									
12	41943	X	36221	-0-	-5722	-0-	1566	1	33084	2	Y	1428	1383	0	12	1	90
							1571	9									
01	39525	X	35555	-0-	-3970	-0-	1675	1	32057	2	Y	1657	1609	0	5	1	133
							1823	9									
02	34776	X	30602	-0-	-4174	-0-	1416	1	27871	2	Y	1195	1212	0	1	1	115
							1315	9									
03	38502	X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					115
04	DLQ G-10		34157	-0-	34157	34157	1626	1	31051	2	Y	1345	1377	0	1	1	44
							1480	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8884	-0-	-146	-0-	173	1	6834	2	Y	1706	1704	0	6	1	79
							1877	9									
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	336	1	7081	2	Y	1789	1734	0	16	1	118
							1968	9									
01	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	352	1	6741	2	Y	1647	1622	0	7	1	136
							1812	9									
02	8428	X	6293	-0-	-2135	-0-	248	1	4894	2	Y	1046	1080	0	1	1	101
							1151	9									
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					101
04	DLQ G-10		10508	-0-	10508	10508	417	1	7959	2	Y	1938	2050	0	3	1	75
							2132	9									

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
11	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	200	1	7908	2	Y	2022	1995	0	5	1	93
							2224	9									
12	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	410	1	8666	2	Y	2001	1943	0	19	1	132
							2201	9									
01	11160	X	10914	-0-	-246	-0-	437	1	8385	2	Y	1902	1869	0	8	1	157
							2092	9									
02	10080	X	6639	-0-	-3441	-0-	260	1	5088	2	Y	1174	1217	0	1	1	113
							1291	9									
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					113
04	DLQ G-10		9075	-0-	9075	9075	360	1	6883	2	Y	1665	1788	0	3	1	64
							1832	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	52080	X	41312	-0-	-10768	-0-	959	1	37936	2	Y	2197	2198	0	8	1	94
							2417	9									
12	51894	X	42066	-0-	-9828	-0-	1785	1	37676	2	Y	2368	2294	0	19	1	149
							2605	9									
01	46717	X	41259	-0-	-5458	-0-	1904	1	36487	2	Y	2607	2538	0	9	1	209
							2868	9									
02	42196	X	35387	-0-	-6809	-0-	1612	1	31700	2	Y	1886	1912	0	2	1	181
							2075	9									
03	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					Y	NO RPT					181
04	DLQ G-10		35017	-0-	35017	35017	1642	1	31395	2	Y	1800	1891	0	2	1	59
							1980	9									

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
11	7590	X	6625	-0-	-965	-0-	110	1	4307	2	Y	2007	2000	0	7	1	93
							2208	9									
12	7843	X	7399	-0-	-444	-0-	232	1	4900	2	Y	2061	1999	0	19	1	136
							2267	9									
01	7843	X	7592	-0-	-251	-0-	269	1	5152	2	Y	1974	1939	0	8	1	163
							2171	9									
02	7084	X	5554	-0-	-1530	-0-	209	1	4113	2	Y	1120	1174	0	1	1	108
							1232	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					108
04	DLQ G-10		9172	-0-	9172	9172	352	1	6735	2	Y	1895	2011	0	3	1	73
							2085	9									

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
11	29820	X	19740	-0-	-10080	-0-	416	1	16461	2	Y	2603	2635	0	13	1	120
							2863	9									
12	23839	X	23407	-0-	-432	-0-	892	1	18875	2	Y	3309	3186	0	25	1	218
							3640	9									
01	24025	X	22019	-0-	-2006	-0-	935	1	17918	2	Y	2878	2846	0	13	1	237
							3166	9									
02	21700	X	12303	-0-	-9397	-0-	512	1	10116	2	Y	1523	1611	0	2	1	147
							1675	9									
03	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					147
04	DLQ G-10		19989	-0-	19989	19989	836	1	16003	2	Y	2864	2998	0	3	1	110
							3150	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1126	-0-	1126	1126	39	1	748	2	Y	308	283	0			25
							339	9									
02	T. A.		10276	-0-	10276	11402	385	1	7566	2	Y	2114	1936	0			203
							2325	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11402					Y	NO RPT					203
04	T. A.		8339	-0-	8339	19741	320	1	6137	2	Y	1711	1807	0	2	1	56
							1882	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	20760	X	20528	-0-	-232	-0-	420	1	16628	2	Y	3164	3167	0	12	1	146
							3480	9									
12	21452	X	21195	-0-	-257	-0-	798	1	16823	2	Y	3249	3151	0	30	1	214
							3574	9									
01	21452	X	20786	-0-	-666	-0-	861	1	16513	2	Y	3102	3048	0	12	1	256
							3412	9									
02	19376	X	11583	-0-	-7793	-0-	468	1	9230	2	Y	1714	1803	0	2	1	165
							1885	9									
03	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					165
04	DLQ G-10		17632	-0-	17632	17632	728	1	13925	2	Y	2708	2853	0	3	1	104
							2979	9									

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
11	19380	X	15779	-0-	-3601	-0-	332	1	13107	2	Y	2127	2133	0	9	1	98
							2340	9									
12	18879	X	16763	-0-	-2116	-0-	643	1	13609	2	Y	2283	2211	0	20	1	150
							2511	9									
01	18662	X	16814	-0-	-1848	-0-	717	1	13739	2	Y	2144	2108	0	9	1	177
							2358	9									
02	15820	X	9753	-0-	-6067	-0-	408	1	8038	2	Y	1188	1249	0	1	1	115
							1307	9									
03	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					115
04	DLQ G-10		15279	-0-	15279	15279	653	1	12464	2	Y	1965	2074	0	3	1	76
							2162	9									

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
11	55230	X	48345	-0-	-6885	-0-	979	1	38581	2	Y	7986	7962	0	28	1	368
							8785	9									
12	57071	X	48334	-0-	-8737	-0-	1791	1	37766	2	Y	7979	7747	0	75	1	525
							8777	9									
01	56048	X	47496	-0-	-8552	-0-	1942	1	37154	2	Y	7636	7501	0	30	1	630
							8400	9									
02	49280	X	28048	-0-	-21232	-0-	1121	1	22106	2	Y	4383	4585	0	5	1	423
							4821	9									
03	49941	X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					Y	NO RPT					423
04	DLQ G-10		41265	-0-	41265	41265	1641	1	31379	2	Y	7495	7854	0	9	1	289
							8245	9									

GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/14/2024 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9582 - 22506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	2787	-0-	-3393	-0-	60	1	2429	2	Y	271	273	0	1	1	12
							298	9									
12	6045	X	4040	-0-	-2005	-0-	160	1	3374	2	Y	460	441	0	2	1	29
							506	9									
01	5363	X	1814	-0-	-3549	-0-	75	1	1462	2	Y	252	259	0	2	1	20
							277	9									
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	236	1	4503	2	Y	778	752	0			26
							856	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 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
11	5130	X	3454	-0-	-1676	-0-	74	1	2839	2	Y	492	495	0	2	1	23
							541	9									
12	5301	X	3382	-0-	-1919	-0-	130	1	2749	2	Y	457	445	0	5	1	30
							503	9									
01	3906	X	3233	-0-	-673	-0-	133	1	2569	2	Y	483	471	0	2	1	40
							531	9									
02	3500	X	1951	-0-	-1549	-0-	82	1	1619	2	Y	227	245	0			22
							250	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					22
04	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	124	1	2319	2	Y	396	429	0	1	1	15
							436	9									

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
11	59400	X	53851	-0-	-5549	-0-	1223	1	48188	2	Y	4036	4035	0	14	1	173
							4440	9									
12	61380	X	55158	-0-	-6222	-0-	2271	1	47952	2	Y	4486	4342	0	35	1	282
							4935	9									
01	59985	X	48726	-0-	-11259	-0-	2168	1	41560	2	Y	4544	4445	0	16	1	365
							4998	9									
02	54180	X	46529	-0-	-7651	-0-	2043	1	40245	2	Y	3855	3846	0	3	1	371
							4241	9									
03	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					Y	NO RPT					371
04	DLQ G-10		47062	-0-	47062	47062	2132	1	40686	2	Y	3858	4017	0	4	1	127
							4244	9									

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
11	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	171	1	6731	2	Y	1091	1102	0	5	1	47
							1200	9									
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	327	1	6919	2	Y	1260	1218	0	10	1	79
							1386	9									
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	330	1	6339	2	Y	1461	1418	0	5	1	117
							1607	9									
02	6832	X	6709	-0-	-123	-0-	275	1	5400	2	Y	940	966	0	1	1	90
							1034	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					90
04	DLQ G-10		315	-0-	315	315	16	1	296	2	Y	3	25	0			-0-
							3	9									

BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25785	X	25785	-0-	-0-	-0-	533	1	21063	2	Y	3808	3808	0	14	1	163
							4189	9									
12	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	1044	1	22026	2	Y	4320	4179	0	33	1	271
							4752	9									
01	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	1119	1	21461	2	Y	4530	4421	0	16	1	364
							4983	9									
02	22624	X	21811	-0-	-813	-0-	890	1	17585	2	Y	3033	3102	0	3	1	292
							3336	9									
03	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					292
04	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	65	1	1228	2	Y	100	180	0	1	1	3
							110	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 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
11	12000	X	10937	-0-	-1063	-0-	223	1	8728	2	Y	1805	1815	0	7	1	77
							1986	9									
12	12400	X	11314	-0-	-1086	-0-	416	1	8813	2	Y	1895	1837	0	16	1	119
							2085	9									
01	12059	X	10497	-0-	-1562	-0-	419	1	8019	2	Y	1872	1834	0	7	1	150
							2059	9									
02	10892	X	8466	-0-	-2426	-0-	339	1	6688	2	Y	1308	1331	0	1	1	126
							1439	9									
03	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					126
04	DLQ G-10		8802	-0-	8802	8802	391	1	7498	2	Y	830	872	0	1	1	27
							913	9									

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
11	17910	X	14868	-0-	-3042	-0-	300	1	11860	2	Y	2462	2468	0	10	1	114
							2708	9									
12	17391	X	14729	-0-	-2662	-0-	543	1	11467	2	Y	2472	2400	0	23	1	163
							2719	9									
01	16926	X	12812	-0-	-4114	-0-	529	1	10162	2	Y	1928	1923	0	9	1	159
							2121	9									
02	15064	X	7074	-0-	-7990	-0-	287	1	5648	2	Y	1035	1093	0	1	1	100
							1139	9									
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					100
04	DLQ G-10		13165	-0-	13165	13165	534	1	10221	2	Y	2191	2361	0	3	1	84
							2410	9									

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
11	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	201	1	7933	2	Y	1818	1810	0	6	1	84
							2000	9									
12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	420	1	8874	2	Y	1857	1802	0	17	1	122
							2043	9									
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	451	1	8660	2	Y	1884	1844	0	7	1	155
							2072	9									
02	9464	X	6642	-0-	-2822	-0-	261	1	5136	2	Y	1132	1177	0	1	1	109
							1245	9									
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					109
04	DLQ G-10		8954	-0-	8954	8954	369	1	7057	2	Y	1389	1568	0	3	1	54
							1528	9									

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
11	36960	X	31782	-0-	-5178	-0-	645	1	25473	2	Y	5149	5168	0	21	1	237
							5664	9									
12	38130	X	32464	-0-	-5666	-0-	1210	1	25561	2	Y	5175	5023	0	49	1	340
							5693	9									
01	36084	X	31811	-0-	-4273	-0-	1313	1	25144	2	Y	4867	4786	0	20	1	401
							5354	9									
02	32032	X	19111	-0-	-12921	-0-	776	1	15274	2	Y	2783	2913	0	3	1	268
							3061	9									
03	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					268
04	DLQ G-10		26765	-0-	26765	26765	1088	1	20756	2	Y	4474	4715	0	6	1	172
							4921	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	37980	X	30570	-0-	-7410	-0-	664	1	26232	2	Y	3340	3362	0	15	1	154
							3674	9									
12	36704	X	32215	-0-	-4489	-0-	1272	1	26856	2	Y	3715	3593	0	32	1	244
							4087	9									
01	35061	X	31680	-0-	-3381	-0-	1385	1	26501	2	Y	3449	3395	0	14	1	284
							3794	9									
02	31248	X	19287	-0-	-11961	-0-	822	1	16181	2	Y	2076	2158	0	2	1	200
							2284	9									
03	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT					200
04	DLQ G-10		28098	-0-	28098	28098	1225	1	23437	2	Y	3124	3291	0	4	1	120
							3436	9									

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
11	25290	X	20701	-0-	-4589	-0-	427	1	16843	2	Y	3119	3136	0	13	1	144
							3431	9									
12	25017	X	20923	-0-	-4094	-0-	782	1	16502	2	Y	3308	3205	0	29	1	218
							3639	9									
01	24087	X	20257	-0-	-3830	-0-	839	1	16084	2	Y	3031	2986	0	13	1	250
							3334	9									
02	21000	X	12476	-0-	-8524	-0-	508	1	9971	2	Y	1815	1888	0	2	1	175
							1997	9									
03	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					175
04	DLQ G-10		18099	-0-	18099	18099	745	1	14223	2	Y	2846	3021	0	4	1	110
							3131	9									

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
11	62700	X	49942	-0-	-12758	-0-	1014	1	40030	2	Y	8089	8124	0	34	1	373
							8898	9									
12	64356	X	49777	-0-	-14579	-0-	1848	1	39012	2	Y	8106	7870	0	76	1	533
							8917	9									
01	59830	X	47897	-0-	-11933	-0-	1950	1	37382	2	Y	7786	7646	0	31	1	642
							8565	9									
02	51660	X	28221	-0-	-23439	-0-	1124	1	22136	2	Y	4510	4712	0	5	1	435
							4961	9									
03	54715	X	NO RPT	-0-	-54715	-0-					Y	NO RPT					435
04	DLQ G-10		43829	-0-	43829	43829	1753	1	33476	2	Y	7818	8191	0	9	1	301
							8600	9									

BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 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
11	36420	X	28091	-0-	-8329	-0-	572	1	22494	2	Y	4568	4586	0	19	1	211
							5025	9									
12	36115	X	28602	-0-	-7513	-0-	1064	1	22412	2	Y	4660	4521	0	43	1	307
							5126	9									
01	35495	X	26398	-0-	-9097	-0-	1089	1	20823	2	Y	4078	4031	0	18	1	336
							4486	9									
02	29540	X	16501	-0-	-13039	-0-	653	1	12861	2	Y	2715	2786	0	3	1	262
							2987	9									
03	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT					262
04	DLQ G-10		27022	-0-	27022	27022	1080	1	20639	2	Y	4821	5036	0	5	1	186
							5303	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32130	X	25159	-0-	-6971	-0-	498	1	19686	2	Y	4523	4539	0	19	1	209
							4975	9									
12	33139	X	25239	-0-	-7900	-0-	917	1	19322	2	Y	4545	4412	0	43	1	299
							5000	9									
01	33139	X	23781	-0-	-9358	-0-	950	1	18160	2	Y	4246	4178	0	17	1	350
							4671	9									
02	29932	X	14488	-0-	-15444	-0-	568	1	11226	2	Y	2449	2560	0	3	1	236
							2694	9									
03	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					236
04	DLQ G-10		18131	-0-	18131	18131	708	1	13548	2	Y	3523	3720	0	5	1	136
							3875	9									

BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32550	X	32550	-0-	-0-	-0-	649	1	25605	2	Y	5724	5746	0	24	1	264
							6296	9									
12	32054	X	31724	-0-	-330	-0-	1155	1	24372	2	Y	5634	5473	0	54	1	371
							6197	9									
01	32054	X	31049	-0-	-1005	-0-	1234	1	23625	2	Y	5627	5512	0	22	1	464
							6190	9									
02	28952	X	18805	-0-	-10147	-0-	734	1	14467	2	Y	3276	3421	0	3	1	316
							3604	9									
03	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					316
04	DLQ G-10		29202	-0-	29202	29202	1124	1	21469	2	Y	6008	6290	0	7	1	232
							6609	9									

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 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
11	30450	X	24800	-0-	-5650	-0-	496	1	19631	2	Y	4248	4257	0	16	1	182
							4673	9									
12	30411	X	25487	-0-	-4924	-0-	935	1	19749	2	Y	4366	4237	0	37	1	274
							4803	9									
01	27466	X	24628	-0-	-2838	-0-	965	1	18478	2	Y	4714	4593	0	16	1	379
							5185	9									
02	24220	X	20536	-0-	-3684	-0-	813	1	16005	2	Y	3380	3431	0	3	1	325
							3718	9									
03	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					325
04	DLQ G-10		12862	-0-	12862	12862	534	1	10195	2	Y	1939	1926	0	1	1	64
							2133	9									

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
11	21330	X	16637	-0-	-4693	-0-	343	1	13441	2	Y	2594	2604	0	10	1	111
							2853	9									
12	21018	X	18222	-0-	-2796	-0-	683	1	14404	2	Y	2850	2759	0	23	1	179
							3135	9									
01	19251	X	17368	-0-	-1883	-0-	697	1	13349	2	Y	3020	2946	0	10	1	243
							3322	9									
02	16996	X	14345	-0-	-2651	-0-	580	1	11435	2	Y	2118	2155	0	2	1	204
							2330	9									
03	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					204
04	DLQ G-10		15006	-0-	15006	15006	633	1	12041	2	Y	2120	2195	0	2	1	70
							2332	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	25620	X	21574	-0-	-4046	-0-	443	1	17506	2	Y	3295	3308	0	13	1	141
							3625	9									
12	25606	X	22577	-0-	-3029	-0-	848	1	17933	2	Y	3451	3346	0	29	1	217
							3796	9									
01	23281	X	21871	-0-	-1410	-0-	882	1	16876	2	Y	3739	3643	0	13	1	300
							4113	9									
02	20440	X	18163	-0-	-2277	-0-	737	1	14504	2	Y	2656	2699	0	2	1	255
							2922	9									
03	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					255
04	DLQ G-10		18994	-0-	18994	18994	792	1	15138	2	Y	2785	2872	0	2	1	92
							3064	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

11	37140	X	27893	-0-	-9247	-0-	604	1	23837	2	Y	3138	3151	0	13	1	145
							3452	9									
12	34596	X	30389	-0-	-4207	-0-	1199	1	25329	2	Y	3510	3394	0	30	1	231
							3861	9									
01	33418	X	29935	-0-	-3483	-0-	1317	1	25211	2	Y	3097	3060	0	13	1	255
							3407	9									
02	28588	X	17788	-0-	-10800	-0-	757	1	14945	2	Y	1896	1966	0	2	1	183
							2086	9									
03	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT					183
04	DLQ G-10		26425	-0-	26425	26425	1156	1	22114	2	Y	2868	3014	0	4	1	111
							3155	9									

BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

11	55590	X	47273	-0-	-8317	-0-	951	1	37582	2	Y	7945	7975	0	31	1	341
							8740	9									
12	52886	X	12992	-0-	-39894	-0-	472	1	9958	2	Y	2329	2454	0	70	1	146
							2562	9									
01	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					Y	-0-	138	0	8	1	-0-
02	47012	X	323	-0-	-46689	-0-	14	1	308	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	163	1	3148	2	Y	442	439	0			15
							486	9									

BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

11	54930	X	54406	-0-	-524	-0-	1110	1	43683	2	Y	8739	8774	0	34	1	375
							9613	9									
12	56761	X	16113	-0-	-40648	-0-	583	1	12292	2	Y	2944	3057	0	77	1	185
							3238	9									
01	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					Y	-0-	174	0	11	1	-0-
02	60722	X	60722	-0-	-0-	-0-	2401	1	47319	2	Y	10002	9040	0			962
							11002	9									
03	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					962
04	DLQ G-10		43879	-0-	43879	43879	1757	1	33572	2	Y	7773	8224	0	10	1	256
							8550	9									

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

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
11	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-
12	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	634 2806	1 9	12481	2	Y	2551	2306	0			245
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245
04	DLQ G-10		19612	-0-	19612	19612	776 3984	1 9	14852	2	Y	3622	3580	0	1	1	119

BRISCOE R WELL #: 1519H RRCID -> 296645 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166

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
11	40500	X	32261	-0-	-8239	-0-	688 4484	1 9	27089	2	Y	4076	4100	0	16	1	175
12	41850	X	30721	-0-	-11129	-0-	1130 5737	1 9	23854	2	Y	5215	5027	0	36	1	327
01	40238	X	33940	-0-	-6298	-0-	1375 6243	1 9	26322	2	Y	5675	5527	0	19	1	456
02	35560	X	28350	-0-	-7210	-0-	1154 4435	1 9	22761	2	Y	4032	4097	0	3	1	388
03	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					Y	NO RPT					388
04	DLQ G-10		27731	-0-	27731	27731	1171 4148	1 9	22412	2	Y	3771	3997	0	5	1	124

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39390	X	33653	-0-	-5737	-0-	716 4678	1 9	28259	2	Y	4253	4272	0	17	1	182
12	40703	X	35788	-0-	-4915	-0-	1340 6153	1 9	28295	2	Y	5594	5388	0	37	1	351
01	38936	X	34500	-0-	-4436	-0-	1388 6548	1 9	26564	2	Y	5953	5806	0	20	1	478
02	34804	X	28897	-0-	-5907	-0-	1172 4627	1 9	23098	2	Y	4206	4276	0	4	1	404
03	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					Y	NO RPT					404
04	DLQ G-10		28738	-0-	28738	28738	1196 4676	1 9	22866	2	Y	4251	4472	0	5	1	140

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50670	X	38378	-0-	-12292	-0-	817 5327	1 9	32234	2	Y	4843	4900	0	22	1	208
12	52359	X	43186	-0-	-9173	-0-	1619 7417	1 9	34150	2	Y	6743	6485	0	43	1	423
01	48949	X	42700	-0-	-6249	-0-	1717 8104	1 9	32879	2	Y	7367	7173	0	25	1	592
02	42728	X	34725	-0-	-8003	-0-	1400 5721	1 9	27604	2	Y	5201	5289	0	4	1	500
03	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					Y	NO RPT					500
04	DLQ G-10		34400	-0-	34400	34400	1435 5542	1 9	27423	2	Y	5038	5315	0	6	1	166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55830	X	41297	-0-	-14533	-0-	993	1	39215	2	Y	990	1003	0	5	1	42
							1089	9									
12	56916	X	39930	-0-	-16986	-0-	1752	1	36982	2	Y	1087	1052	0	9	1	68
							1196	9									
01	54033	X	39213	-0-	-14820	-0-	1876	1	35878	2	Y	1326	1284	0	4	1	106
							1459	9									
02	48804	X	35065	-0-	-13739	-0-	1641	1	32337	2	Y	988	998	0	1	1	95
							1087	9									
03	51708	X	NO RPT	-0-	-51708	-0-					Y	NO RPT					95
04	DLQ G-10		16036	-0-	16036	16036	778	1	14900	2	Y	325	359	0	1	1	11
							358	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14550	X	13305	-0-	-1245	-0-	282	1	11098	2	Y	1750	1759	0	7	1	75
							1925	9									
12	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	554	1	11638	2	Y	1811	1757	0	15	1	114
							1992	9									
01	13919	X	13303	-0-	-616	-0-	549	1	10600	2	Y	1958	1908	0	7	1	157
							2154	9									
02	12572	X	10868	-0-	-1704	-0-	453	1	8911	2	Y	1367	1392	0	1	1	131
							1504	9									
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					131
04	DLQ G-10		10449	-0-	10449	10449	449	1	8552	2	Y	1316	1392	0	2	1	43
							1448	9									

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
11	11280	X	11244	-0-	-36	-0-	225	1	8874	2	Y	1950	1957	0	8	1	84
							2145	9									
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	448	1	9485	2	Y	2147	2079	0	17	1	135
							2362	9									
01	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	514	1	9858	2	Y	2656	2570	0	8	1	213
							2922	9									
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	426	1	8409	2	Y	2136	2142	0	2	1	205
							2350	9									
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					205
04	DLQ G-10		10049	-0-	10049	10049	398	1	7621	2	Y	1845	1981	0	3	1	61
							2030	9									

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
11	DLQ G-10		15961	-0-	15961	32928	310	1	12356	2	Y	2995	3015	0	12	1	128
							3295	9									
12	DLQ G-10		16747	-0-	16747	49675	601	1	12635	2	Y	3192	3094	0	26	1	200
							3511	9									
01	65909	X	16234	-0-	-49675	-0-	612	1	11707	2	Y	3559	3461	0	12	1	286
							3915	9									
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	498	1	9826	2	Y	2615	2648	0	2	1	251
							2877	9									
03	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					251
04	16200	X	13142	-0-	-3058	-0-	512	1	9729	2	Y	2637	2787	0	3	1	87
							2901	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		62455	-0-	62455	135353	1416 5171	1 9	55868	2	Y	4701	4727	0	19	1	202
12	DLQ G-10		54702	-0-	54702	190055	2253 4890	1 9	47559	2	Y	4445	4327	0	41	1	279
01	250599	X	60544	-0-	-190055	-0-	2711 5937	1 9	51896	2	Y	5397	5227	0	16	1	433
02	55497	X	55497	-0-	-0-	-0-	2461 4518	1 9	48518	2	Y	4107	4142	0	3	1	395
03	72912	X	NO RPT	-0-	-72912	-0-					Y	NO RPT					395
04	62460	X	20184	-0-	-42276	-0-	976 590	1 9	18618	2	Y	536	604	0	1	1	18

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		33515	-0-	33515	69795	802 1097	1 9	31616	2	Y	997	997	0	3	1	43
12	DLQ G-10		35443	-0-	35443	105238	1552 1170	1 9	32721	2	Y	1064	1031	0	9	1	67
01	140899	X	35661	-0-	-105238	-0-	1704 1296	1 9	32661	2	Y	1178	1146	0	4	1	95
02	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	1473 911	1 9	29029	2	Y	828	842	0	1	1	80
03	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT					80
04	34290	X	19763	-0-	-14527	-0-	967 340	1 9	18456	2	Y	309	336	0	1	1	10

BRISCOE J (SA8) WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		76743	-0-	76743	162077	1756 5854	1 9	69133	2	Y	5322	5337	0	20	1	228
12	DLQ G-10		83399	-0-	83399	245476	3473 6582	1 9	73344	2	Y	5984	5789	0	47	1	376
01	321097	X	75621	-0-	-245476	-0-	3418 6733	1 9	65470	2	Y	6121	5983	0	22	1	492
02	65789	X	65789	-0-	-0-	-0-	2944 4808	1 9	58037	2	Y	4371	4439	0	4	1	420
03	85343	X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					Y	NO RPT					420
04	80700	X	27551	-0-	-53149	-0-	1304 1328	1 9	24919	2	Y	1207	1370	0	3	1	40

GALVAN RANCH WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		75800	-0-	75800	160830	1763 4550	1 9	69487	2	Y	4136	4141	0	15	1	177
12	DLQ G-10		75828	-0-	75828	236658	3216 4734	1 9	67878	2	Y	4304	4175	0	36	1	270
01	294302	X	57644	-0-	-236658	-0-	2691 3421	1 9	51532	2	Y	3110	3114	0	16	1	250
02	63794	X	63794	-0-	-0-	-0-	2900 3763	1 9	57131	2	Y	3421	3340	0	2	1	329
03	80755	X	NO RPT	-0-	-80755	-0-					Y	NO RPT					329
04	75810	X	69036	-0-	-6774	-0-	3246 3815	1 9	61975	2	Y	3468	3556	0	3	1	114

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
11	DLQ G-10		74310	-0-	74310	157376	1732 4213	1 9	68365	2	Y	3830	3829	0	14	1	164
12	DLQ G-10		73755	-0-	73755	231131	3150 4114	1 9	66491	2	Y	3740	3635	0	34	1	235
01	288233	X	57102	-0-	-231131	-0-	2699 2718	1 9	51685	2	Y	2471	2494	0	14	1	198
02	62057	X	62057	-0-	-0-	-0-	2853 2957	1 9	56247	2	Y	2688	2626	0	2	1	258
03	83080	X	NO RPT	-0-	-83080	-0-					Y	NO RPT					258
04	74310	X	42330	-0-	-31980	-0-	2019 1777	1 9	38534	2	Y	1615	1694	0	2	1	53

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
11	DLQ G-10		84532	-0-	84532	179931	1928 6569	1 9	76035	2	Y	5972	5977	0	22	1	256
12	DLQ G-10		85090	-0-	85090	265021	3526 7129	1 9	74435	2	Y	6481	6278	0	52	1	407
01	332957	X	67936	-0-	-265021	-0-	3118 5078	1 9	59740	2	Y	4616	4628	0	24	1	371
02	68172	X	68172	-0-	-0-	-0-	3045 5114	1 9	60013	2	Y	4649	4570	0	3	1	447
03	95387	X	NO RPT	-0-	-95387	-0-					Y	NO RPT					447
04	84540	X	54996	-0-	-29544	-0-	2554 3621	1 9	48821	2	Y	3292	3493	0	4	1	108

GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		86310	-0-	86310	183456	1966 6860	1 9	77484	2	Y	6236	6229	0	22	1	267
12	DLQ G-10		83101	-0-	83101	266557	3452 6849	1 9	72800	2	Y	6226	6047	0	55	1	391
01	336343	X	69786	-0-	-266557	-0-	3158 6167	1 9	60461	2	Y	5606	5524	0	23	1	450
02	73925	X	73925	-0-	-0-	-0-	3280 5994	1 9	64651	2	Y	5449	5372	0	3	1	524
03	97154	X	NO RPT	-0-	-97154	-0-					Y	NO RPT					524
04	86310	X	57475	-0-	-28835	-0-	2654 4137	1 9	50684	2	Y	3761	3983	0	5	1	124

GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		49599	-0-	49599	103785	1131 3841	1 9	44627	2	Y	3492	3487	0	12	1	150
12	DLQ G-10		47822	-0-	47822	151607	1972 4261	1 9	41589	2	Y	3874	3750	0	31	1	243
01	199371	X	47764	-0-	-151607	-0-	2143 4584	1 9	41037	2	Y	4167	4061	0	14	1	335
02	39945	X	39945	-0-	-0-	-0-	1770 3288	1 9	34887	2	Y	2989	3034	0	3	1	287
03	54188	X	NO RPT	-0-	-54188	-0-					Y	NO RPT					287
04	49590	X	39860	-0-	-9730	-0-	1829 3124	1 9	34907	2	Y	2840	2905	0	2	1	94

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
11	DLQ G-10		89607	-0-	89607	152297	2084 5321	1 9	82202	2	Y	4837	4772	0	12	1	207
12	DLQ G-10		101428	-0-	101428	253725	4249 7506	1 9	89673	2	Y	6824	6561	0	42	1	428
01	354181	X	100456	-0-	-253725	-0-	4584 8083	1 9	87789	2	Y	7348	7161	0	25	1	590
02	85325	X	85325	-0-	-0-	-0-	3846 5660	1 9	75819	2	Y	5145	5236	0	4	1	495
03	92566	X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					495
04	98160	X	87681	-0-	-10479	-0-	4079 5731	1 9	77871	2	Y	5210	5380	0	5	1	172

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
11	DLQ G-10		22984	-0-	22984	48678	477 3746	1 9	18761	2	Y	3405	3421	0	14	1	157
12	DLQ G-10		22511	-0-	22511	71189	853 3672	1 9	17986	2	Y	3338	3243	0	32	1	220
01	92624	X	21435	-0-	-71189	-0-	886 3593	1 9	16956	2	Y	3266	3204	0	13	1	269
02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	541 1982	1 9	10652	2	Y	1802	1895	0	2	1	174
03	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					174
04	22980	X	19297	-0-	-3683	-0-	787 3473	1 9	15037	2	Y	3157	3336	0	4	1	122

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
11	DLQ G-10		17017	-0-	17017	74222	337 3365	1 9	13315	2	Y	3059	3067	0	11	1	131
12	DLQ G-10		49948	-0-	49948	124170	2101 3509	1 9	44338	2	Y	3190	3094	0	27	1	200
01	171880	X	47710	-0-	-124170	-0-	2182 3780	1 9	41748	2	Y	3436	3348	0	12	1	276
02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	1874 2731	1 9	36922	2	Y	2483	2518	0	2	1	239
03	57195	X	NO RPT	-0-	-57195	-0-					Y	NO RPT					239
04	48330	X	41728	-0-	-6602	-0-	1945 2604	1 9	37179	2	Y	2367	2453	0	2	1	78

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
11	DLQ G-10		32187	-0-	32187	68131	745 2057	1 9	29385	2	Y	1870	1875	0	7	1	80
12	DLQ G-10		31954	-0-	31954	100085	1351 2131	1 9	28472	2	Y	1937	1879	0	16	1	122
01	130836	X	30751	-0-	-100085	-0-	1412 2254	1 9	27085	2	Y	2049	1999	0	7	1	165
02	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	1184 1535	1 9	23333	2	Y	1395	1425	0	1	1	134
03	35929	X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					Y	NO RPT					134
04	32190	X	26189	-0-	-6001	-0-	1228 1484	1 9	23477	2	Y	1349	1393	0	1	1	44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		37015	-0-	37015	77429	765 6048	1 9	30202	2	Y	5498	5503	0	21	1	254
12	DLQ G-10		36936	-0-	36936	114365	1406 5861	1 9	29669	2	Y	5328	5180	0	52	1	350
01	149096	X	34731	-0-	-114365	-0-	1456 5397	1 9	27878	2	Y	4906	4832	0	20	1	404
02	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	878 2958	1 9	17298	2	Y	2689	2831	0	3	1	259
03	36487	X	NO RPT	-0-	-36487	-0-					Y	NO RPT					259
04	35310	X	16062	-0-	-19248	-0-	681 2389	1 9	12992	2	Y	2172	2391	0	4	1	84

BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		18812	-0-	18812	39739	397 2847	1 9	15568	2	Y	2588	2597	0	11	1	119
12	DLQ G-10		18689	-0-	18689	58428	723 2731	1 9	15235	2	Y	2483	2415	0	24	1	163
01	74051	X	15623	-0-	-58428	-0-	639 2730	1 9	12254	2	Y	2482	2431	0	9	1	205
02	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	468 1425	1 9	9208	2	Y	1295	1373	0	2	1	125
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					125
04	18810	X	15003	-0-	-3807	-0-	627 2437	1 9	11939	2	Y	2215	2350	0	3	1	85

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
11	34950	X	23130	-0-	-11820	-0-	493 3276	1 9	19361	2	Y	2978	2989	0	11	1	128
12	33914	X	22915	-0-	-10999	-0-	881 3419	1 9	18615	2	Y	3108	3015	0	26	1	195
01	23970	X	21495	-0-	-2475	-0-	886 3662	1 9	16947	2	Y	3329	3246	0	11	1	267
02	22372	X	17251	-0-	-5121	-0-	712 2479	1 9	14060	2	Y	2254	2302	0	2	1	217
03	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					217
04	23130	X	16144	-0-	-6986	-0-	684 2387	1 9	13073	2	Y	2170	2282	0	3	1	71

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
11	33300	X	28917	-0-	-4383	-0-	593 4897	1 9	23427	2	Y	4452	4449	0	17	1	205
12	34193	X	28566	-0-	-5627	-0-	1069 4919	1 9	22578	2	Y	4472	4341	0	42	1	294
01	34193	X	27141	-0-	-7052	-0-	1079 5372	1 9	20690	2	Y	4884	4758	0	17	1	403
02	30884	X	21735	-0-	-9149	-0-	872 3658	1 9	17205	2	Y	3325	3404	0	3	1	321
03	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					321
04	DLQ G-10		20729	-0-	20729	20729	851 3590	1 9	16288	2	Y	3264	3457	0	4	1	126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		17891	-0-	17891	37794	358	1	14137	2	Y	3087	3100	0	13	1	142
							3396	9									
12	DLQ G-10		17414	-0-	17414	55208	640	1	13464	2	Y	3009	2924	0	29	1	198
							3310	9									
01	71480	X	16272	-0-	-55208	-0-	657	1	12544	2	Y	2792	2749	0	11	1	230
							3071	9									
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	371	1	7333	2	Y	1631	1702	0	2	1	157
							1794	9									
03	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					157
04	17400	X	16042	-0-	-1358	-0-	644	1	12300	2	Y	2816	2965	0	4	1	109
							3098	9									

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45510	X	35674	-0-	-9836	-0-	754	1	29769	2	Y	4683	4701	0	19	1	216
							5151	9									
12	43772	X	35936	-0-	-7836	-0-	1394	1	29431	2	Y	4646	4512	0	44	1	306
							5111	9									
01	41850	X	35085	-0-	-6765	-0-	1503	1	28818	2	Y	4331	4262	0	18	1	357
							4764	9									
02	36260	X	20615	-0-	-15645	-0-	866	1	17041	2	Y	2462	2579	0	3	1	237
							2708	9									
03	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					Y	NO RPT					237
04	DLQ G-10		31325	-0-	31325	31325	1330	1	25418	2	Y	4161	4347	0	5	1	160
							4577	9									

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
11	DLQ G-10		13440	-0-	13440	28259	271	1	10658	2	Y	2283	2286	0	9	1	105
							2511	9									
12	DLQ G-10		13149	-0-	13149	41408	483	1	10210	2	Y	2233	2169	0	22	1	147
							2456	9									
01	53834	X	12426	-0-	-41408	-0-	514	1	9832	2	Y	1891	1873	0	9	1	156
							2080	9									
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	304	1	5962	2	Y	1198	1237	0	1	1	116
							1318	9									
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					116
04	13440	X	12065	-0-	-1375	-0-	488	1	9326	2	Y	2046	2152	0	3	1	79
							2251	9									

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
11	134910	X	94911	-0-	-39999	-0-	2285	1	90155	2	Y	2246	2251	0	8	1	96
							2471	9									
12	135904	X	93747	-0-	-42157	-0-	4125	1	87078	2	Y	2313	2244	0	20	1	145
							2544	9									
01	125364	X	91990	-0-	-33374	-0-	4436	1	84910	2	Y	2404	2348	0	8	1	193
							2644	9									
02	104664	X	84811	-0-	-19853	-0-	4007	1	78977	2	Y	1661	1693	0	1	1	160
							1827	9									
03	107322	X	NO RPT	-0-	-107322	-0-					Y	NO RPT					160
04	DLQ G-10		86549	-0-	86549	86549	4218	1	80541	2	Y	1627	1669	0	1	1	54
							1790	9									

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
11	63660	X	41307	-0-	-22353	-0-	939	1	37020	2	Y	3044	3052	0	12	1	131
							3348	9									
12	62868	X	40012	-0-	-22856	-0-	1669	1	35245	2	Y	2816	2743	0	27	1	177
							3098	9									
01	57629	X	38067	-0-	-19562	-0-	1750	1	33515	2	Y	2547	2509	0	10	1	205
							2802	9									
02	46928	X	36449	-0-	-10479	-0-	1628	1	32100	2	Y	2474	2439	0	2	1	238
							2721	9									
03	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					Y	NO RPT					238
04	DLQ G-10		35325	-0-	35325	35325	1623	1	30998	2	Y	2458	2509	0	2	1	81
							2704	9									

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
11	102420	X	72346	-0-	-30074	-0-	1676	1	66105	2	Y	4150	4156	0	15	1	178
							4565	9									
12	99076	X	72426	-0-	-26650	-0-	3062	1	64599	2	Y	4332	4202	0	36	1	272
							4765	9									
01	90830	X	69963	-0-	-20867	-0-	3218	1	61639	2	Y	4642	4525	0	16	1	373
							5106	9									
02	78400	X	62423	-0-	-15977	-0-	2835	1	55847	2	Y	3401	3444	0	3	1	327
							3741	9									
03	80910	X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					Y	NO RPT					327
04	DLQ G-10		47782	-0-	47782	47782	2248	1	42928	2	Y	2369	2424	0	2	1	78
							2606	9									

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
11	86970	X	58820	-0-	-28150	-0-	1349	1	53189	2	Y	3893	3900	0	14	1	167
							4282	9									
12	82057	X	58232	-0-	-23825	-0-	2434	1	51362	2	Y	4033	3913	0	34	1	253
							4436	9									
01	75051	X	56053	-0-	-18998	-0-	2546	1	48777	2	Y	4300	4193	0	15	1	345
							4730	9									
02	64512	X	48743	-0-	-15769	-0-	2191	1	43175	2	Y	3070	3117	0	3	1	295
							3377	9									
03	66309	X	NO RPT	-0-	-66309	-0-					Y	NO RPT					295
04	DLQ G-10		44043	-0-	44043	44043	2040	1	38963	2	Y	2764	2816	0	2	1	91
							3040	9									

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
11	85650	X	56430	-0-	-29220	-0-	1314	1	51798	2	Y	3016	3021	0	11	1	129
							3318	9									
12	82119	X	54717	-0-	-27402	-0-	2321	1	48983	2	Y	3103	3010	0	27	1	195
							3413	9									
01	74834	X	51574	-0-	-23260	-0-	2385	1	45665	2	Y	3204	3131	0	11	1	257
							3524	9									
02	62636	X	47402	-0-	-15234	-0-	2161	1	42567	2	Y	2431	2452	0	2	1	234
							2674	9									
03	64201	X	NO RPT	-0-	-64201	-0-					Y	NO RPT					234
04	DLQ G-10		47897	-0-	47897	47897	2251	1	42978	2	Y	2425	2456	0	2	1	80
							2668	9									

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
11	98100	X	66924	-0-	-31176	-0-	1605 2058	1 9	63261	2	Y	1871	1876	0	7	1	80
12	95511	X	65392	-0-	-30119	-0-	2861 2066	1 9	60465	2	Y	1878	1824	0	16	1	118
01	87885	X	48515	-0-	-39370	-0-	2328 1580	1 9	44607	2	Y	1436	1432	0	7	1	115
02	73192	X	34734	-0-	-38458	-0-	1632 928	1 9	32174	2	Y	844	877	0	1	1	81
03	75423	X	NO RPT	-0-	-75423	-0-					Y	NO RPT					81
04	DLQ G-10		43715	-0-	43715	43715	2124 1009	1 9	40582	2	Y	917	927	0	1	1	30

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
11	47190	X	24139	-0-	-23051	-0-	493 4314	1 9	19332	2	N	3922	3950	0	17	1	181
12	41292	X	21562	-0-	-19730	-0-	802 3850	1 9	16910	2	N	3500	3578	0			103
01	34689	X	17052	-0-	-17637	-0-	686 3203	1 9	13163	2	N	2912	3015	0			-0-
02	25060	X	19162	-0-	-5898	-0-	760 3410	1 9	14992	2	N	3100	3100	0			-0-
03	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24150	X	19417	-0-	-4733	-0-	827 2786	1 9	15804	2	N	2533	2533	0			-0-

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
11	66510	X	42583	-0-	-23927	-0-	882 6849	1 9	34852	2	Y	6226	6284	0	28	1	287
12	62651	X	40020	-0-	-22631	-0-	1515 6494	1 9	32011	2	Y	5904	5744	0	59	1	388
01	58528	X	36033	-0-	-22495	-0-	1498 5836	1 9	28699	2	Y	5305	5233	0	23	1	437
02	46228	X	20121	-0-	-26107	-0-	812 3325	1 9	15984	2	Y	3023	3165	0	3	1	292
03	51181	X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					Y	NO RPT					292
04	DLQ G-10		28170	-0-	28170	28170	1142 5218	1 9	21810	2	Y	4744	5022	0	6	1	183

BRISCOE B (SA23) WELL #: 1419H RRCID -> 298868 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 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
11	53490	X	38075	-0-	-15415	-0-	783 6448	1 9	30844	2	Y	5862	5879	0	24	1	270
12	51584	X	33965	-0-	-17619	-0-	1253 6246	1 9	26466	2	Y	5678	5520	0	55	1	373
01	48050	X	32610	-0-	-15440	-0-	1327 5910	1 9	25373	2	Y	5373	5281	0	22	1	443
02	40460	X	20496	-0-	-19964	-0-	842 3066	1 9	16588	2	Y	2787	2958	0	3	1	269
03	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					269
04	DLQ G-10		38693	-0-	38693	38693	1604 6488	1 9	30601	2	Y	5898	6179	0	7	1	227

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
11	59910	X	39562	-0-	-20348	-0-	33119	2	6443	9	N	5857	5591	1			1223
12	52266	X	7854	-0-	-44412	-0-	1814	2	6040	9	N	5491	5710	1			1004
01	52266	X	43252	-0-	-9014	-0-	36957	2	6295	9	N	5723	5417	1			1310
02	63693	X	63693	-0-	-0-	-0-	58483	2	5210	9	N	4736	4932	1			1114
03	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT					1114
04	39570	X	36941	-0-	-2629	-0-	32055	2	4886	9	N	4442	4253	1			1145

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	175500	X	90525	-0-	-84975	-0-	2023	1	79758	2	N	7949	7984	0	31	1	341
							8744	9									
12	181350	X	85193	-0-	-96157	-0-	3479	1	73425	2	N	7535	7333	0	70	1	473
							8289	9									
01	162812	X	75634	-0-	-87178	-0-	3341	1	63985	2	N	7553	7392	0	27	1	607
							8308	9									
02	126280	X	54034	-0-	-72246	-0-	2360	1	46523	2	N	4683	4835	0	5	1	450
							5151	9									
03	108624	X	NO RPT	-0-	-108624	-0-					N	NO RPT					450
04	90540	X	52222	-0-	-38318	-0-	2333	1	44530	2	N	4872	5035	0	4	1	160
							5359	9									

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
11	246420	X	191127	-0-	-55293	-0-	4477	1	176512	2	N	9216	9262	0	37	1	395
							10138	9									
12	254634	X	210735	-0-	-43899	-0-	9090	1	191908	2	N	8852	8610	0	81	1	556
							9737	9									
01	254634	X	190677	-0-	-63957	-0-	8998	1	172327	2	N	8502	8343	0	32	1	683
							9352	9									
02	193396	X	152471	-0-	-40925	-0-	7066	1	139281	2	N	5567	5710	0	5	1	535
							6124	9									
03	205685	X	NO RPT	-0-	-205685	-0-					N	NO RPT					535
04	203940	X	106041	-0-	-97899	-0-	5057	1	96554	2	N	4027	4218	0	4	1	133
							4430	9									

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
11	182850	X	114981	-0-	-67869	-0-	2550	1	100562	2	N	10790	10862	0	44	1	463
							11869	9									
12	188945	X	109483	-0-	-79462	-0-	4434	1	93631	2	N	10380	10096	0	95	1	652
							11418	9									
01	183303	X	104490	-0-	-78813	-0-	4601	1	88113	2	N	10705	10459	0	38	1	860
							11776	9									
02	131096	X	83040	-0-	-48056	-0-	3616	1	71298	2	N	7387	7531	0	6	1	710
							8126	9									
03	136927	X	NO RPT	-0-	-136927	-0-					N	NO RPT					710
04	114990	X	82318	-0-	-32672	-0-	3726	1	71127	2	N	6786	7078	0	7	1	223
							7465	9									

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
11	205590	X	148648	-0-	-56942	-0-	3462	1	136519	2	N	7879	7936	0	33	1	338
							8667	9									
12	212443	X	139857	-0-	-72586	-0-	5954	1	125668	2	N	7486	7285	0	69	1	470
							8235	9									
01	212443	X	131831	-0-	-80612	-0-	6120	1	117251	2	N	7691	7516	0	27	1	618
							8460	9									
02	189196	X	102511	-0-	-86685	-0-	4679	1	92226	2	N	5096	5219	0	5	1	490
							5606	9									
03	166439	X	NO RPT	-0-	-166439	-0-					N	NO RPT					490
04	148650	X	94340	-0-	-54310	-0-	4447	1	84925	2	N	4516	4700	0	5	1	149
							4968	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	176640	X	140830	-0-	-35810	-0-	3343	1	131913	2	N	5067	5099	0	21	1	217
							5574	9									
12	182528	X	135078	-0-	-47450	-0-	5909	1	124737	2	N	4029	3948	0	45	1	253
							4432	9									
01	182528	X	116744	-0-	-65784	-0-	5590	1	107036	2	N	3744	3681	0	15	1	301
							4118	9									
02	164864	X	64429	-0-	-100435	-0-	3005	1	59259	2	N	1968	2078	0	2	1	189
							2165	9									
03	182528	X	NO RPT	-0-	-182528	-0-					N	NO RPT					189
04	140820	X	81989	-0-	-58831	-0-	3962	1	75700	2	N	2115	2214	0	2	1	70
							2327	9									

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
11	52230	X	30675	-0-	-21555	-0-	610	1	24060	2	N	5459	5492	0	24	1	252
							6005	9									
12	53971	X	31876	-0-	-22095	-0-	1181	1	24877	2	N	5289	5385	0			156
							5818	9									
01	47027	X	27769	-0-	-19258	-0-	1170	1	22378	2	N	3837	3993	0			-0-
							4221	9									
02	38360	X	24951	-0-	-13409	-0-	1011	1	19904	2	N	3669	3669	0			-0-
							4036	9									
03	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30840	X	22404	-0-	-8436	-0-	930	1	17735	2	N	3399	3399	0			-0-
							3739	9									

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
11	229950	X	131582	-0-	-98368	-0-	2977	1	117344	2	N	10237	10309	0	42	1	439
							11261	9									
12	237615	X	121402	-0-	-116213	-0-	5005	1	105695	2	N	9729	9467	0	90	1	611
							10702	9									
01	224874	X	112975	-0-	-111899	-0-	5061	1	96929	2	N	9986	9760	0	35	1	802
							10985	9									
02	162736	X	92496	-0-	-70240	-0-	4107	1	80922	2	N	6788	6931	0	6	1	653
							7467	9									
03	160766	X	NO RPT	-0-	-160766	-0-					N	NO RPT					653
04	131580	X	82764	-0-	-48816	-0-	3753	1	71671	2	N	6673	6906	0	6	1	220
							7340	9									

GALVAN RANCH WELL #: C913H RRCID -> 299484 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8804 - 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
11	159090	X	96324	-0-	-62766	-0-	2306	1	90997	2	N	2746	2824	0	16	1	118
							3021	9									
12	164393	X	127538	-0-	-36855	-0-	5590	1	118029	2	N	3563	3433	0	24	1	224
							3919	9									
01	164393	X	119940	-0-	-44453	-0-	5760	1	110331	2	N	3499	3429	0	13	1	281
							3849	9									
02	148484	X	116506	-0-	-31978	-0-	5500	1	108352	2	N	2413	2460	0	2	1	232
							2654	9									
03	164393	X	NO RPT	-0-	-164393	-0-					N	NO RPT					232
04	159090	X	83221	-0-	-75869	-0-	4030	1	76983	2	N	2007	2103	0	2	1	66
							2208	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231240	X	180284	-0-	-50956	-0-	4261 7840	1 9	168183	2	N	7127	7180	0	30	1	306
12	238948	X	169340	-0-	-69608	-0-	7336 7186	1 9	154818	2	N	6533	6366	0	63	1	410
01	238948	X	153247	-0-	-85701	-0-	7254 7080	1 9	138913	2	N	6436	6305	0	24	1	517
02	208124	X	121954	-0-	-86170	-0-	5658 4718	1 9	111578	2	N	4289	4390	0	4	1	412
03	210025	X	NO RPT	-0-	-210025	-0-					N	NO RPT					412
04	180270	X	83028	-0-	-97242	-0-	3967 3311	1 9	75750	2	N	3010	3138	0	3	1	99

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930	X	15524	-0-	-12406	-0-	296 3521	1 9	11707	2	N	3201	3213	0	13	1	148
12	28861	X	17228	-0-	-11633	-0-	617 3554	1 9	13057	2	N	3231	3284	0			95
01	26319	X	16282	-0-	-10037	-0-	662 2968	1 9	12652	2	N	2698	2793	0			-0-
02	17248	X	15657	-0-	-1591	-0-	621 2786	1 9	12250	2	N	2533	2533	0			-0-
03	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-0-
04	16680	X	14273	-0-	-2407	-0-	568 2814	1 9	10891	2	N	2558	2558	0			-0-

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
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		73930	-0-	73930	73930	3025 13165	1 9	57740	2	N	11968	11968	0			-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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		43718	-0-	43718	43718	1838 6756	1 9	35124	2	N	6142	6142	0			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	75439	-0-	75439	75439	3117	1	59484	2	N	11671	11671	0			-0-
						12838	9									

BRISCOE C WELL #: 0049H RRCID -> 299804 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6563 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	69700	-0-	69700	69700	2802	1	53501	2	N	12179	12179	0			-0-
						13397	9									

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	37755	-0-	37755	37755	27375	2	10380	9	N	9436	9436	0			-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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	15496	-0-	15496	15496	13100	2	2396	9	N	2178	2178	0			-0-

BRISCOE C (SA27) WELL #: 0069H RRCID -> 299904 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6607 - 18225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	73097	-0-	73097	73097	2873	1	54869	2	N	13959	13959	0			-0-
						15355	9									

BRISCOE C (SA28) WELL #: 0038H RRCID -> 299905 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6752 - 18655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	50186	-0-	50186	50186	2157	1	41170	2	N	6235	6235	0			-0-
						6859	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA38) WELL #: 0039H RRCID -> 299962 COMPL. DATE 09/16/2025 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6732 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66180	X	48319	-0-	-17861	-0-	949	1	37485	2	N	8986	9050	0	39	1	414
							9885	9									
12	68386	X	43962	-0-	-24424	-0-	1588	1	33500	2	N	8067	8244	0			237
							8874	9									
01	54930	X	39386	-0-	-15544	-0-	1585	1	30339	2	N	6784	7021	0			-0-
							7462	9									
02	51268	X	37863	-0-	-13405	-0-	1504	1	29634	2	N	6114	6114	0			-0-
							6725	9									
03	56637	X	NO RPT	-0-	-56637	-0-					N	NO RPT					-0-
04	48330	X	41167	-0-	-7163	-0-	1763	1	33639	2	N	5241	5241	0			-0-
							5765	9									

SAN AMBROSIA D (SA16) WELL #: 3288H RRCID -> 300111 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6676 - 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
11	26100	X	24570	-0-	-1530	-0-	476	1	18731	2	N	4875	4893	0	20	1	225
							5363	9									
12	26970	X	25487	-0-	-1483	-0-	923	1	19516	2	N	4589	4679	0			135
							5048	9									
01	22530	X	22011	-0-	-519	-0-	904	1	17265	2	N	3493	3628	0			-0-
							3842	9									
02	21028	X	19975	-0-	-1053	-0-	798	1	15680	2	N	3179	3179	0			-0-
							3497	9									
03	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					-0-
04	22530	X	17846	-0-	-4684	-0-	734	1	13999	2	N	2830	2830	0			-0-
							3113	9									

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
11	54810	X	39354	-0-	-15456	-0-	809	1	31822	2	N	6112	6156	0	27	1	282
							6723	9									
12	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	1372	1	28979	2	N	5730	5577	0	58	1	377
							6303	9									
01	36120	X	33494	-0-	-2626	-0-	1380	1	26435	2	N	5163	5092	0	22	1	426
							5679	9									
02	33712	X	18815	-0-	-14897	-0-	756	1	14926	2	N	2848	2996	0	3	1	275
							3133	9									
03	37324	X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					N	NO RPT					275
04	36120	X	25926	-0-	-10194	-0-	1051	1	20042	2	N	4394	4636	0	6	1	169
							4833	9									

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
11	70307	X	70307	-0-	-0-	-0-	1484	1	58541	2	N	9347	9448	0	44	1	431
							10282	9									
12	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	2505	1	52884	2	N	8708	8478	0	88	1	573
							9579	9									
01	67620	X	58531	-0-	-9089	-0-	2484	1	47551	2	N	7724	7627	0	33	1	637
							8496	9									
02	63112	X	31966	-0-	-31146	-0-	1321	1	26065	2	N	4164	4394	0	5	1	402
							4580	9									
03	69874	X	NO RPT	-0-	-69874	-0-					N	NO RPT					402
04	67620	X	44363	-0-	-23257	-0-	1870	1	35687	2	N	6187	6535	0	8	1	238
							6806	9									

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	114769	X	114769	-0-	-0-	-0-	2355	1	92916	2	N	17725	17789	0	73	1	817
							19498	9									
12	109290	X	109290	-0-	-0-	-0-	4099	1	86509	2	N	16984	16517	0	167	1	1117
							18682	9									
01	97089	X	97089	-0-	-0-	-0-	4001	1	76612	2	N	14978	14795	0	65	1	1235
							16476	9									
02	85344	X	53724	-0-	-31620	-0-	2156	1	42492	2	N	8251	8681	0	9	1	796
							9076	9									
03	102517	X	NO RPT	-0-	-102517	-0-					N	NO RPT					796
04	99210	X	75178	-0-	-24032	-0-	3053	1	58264	2	N	12601	13320	0	16	1	486
							13861	9									

BRISCOE B (SA30) WELL #: 2618H RRCID -> 300409 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE B (SA29) WELL #: 2609H RRCID -> 300553 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 6592 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE B (SA28) WELL #: 2598H RRCID -> 300564 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE B (SA24) WELL #: 2359H RRCID -> 300628 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7216 - 20857

11	131893	X	131893	-0-	-0-	-0-	2587	1	102057	2	N	24772	25100	0	121	1	1142
							27249	9									
12	120058	X	120058	-0-	-0-	-0-	4393	1	92752	2	N	20830	20368	0	234	1	1370
							22913	9									
01	112437	X	97529	-0-	-14908	-0-	3908	1	74863	2	N	17053	16938	0	79	1	1406
							18758	9									
02	101556	X	54288	-0-	-47268	-0-	2162	1	42592	2	N	8667	9226	0	11	1	836
							9534	9									
03	112437	X	NO RPT	-0-	-112437	-0-					N	NO RPT					836
04	108810	X	67720	-0-	-41090	-0-	2710	1	51790	2	N	12018	12794	0	17	1	463
							13220	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
11	105603	X	105603	-0-	-0-	-0-	2021 23848	1 9	79734	2	N	21680	22001	0	109	1	1000
12	95824	X	95824	-0-	-0-	-0-	3453 19527	1 9	72844	2	N	17752	17379	0	205	1	1168
01	91481	X	75714	-0-	-15767	-0-	3014 14948	1 9	57752	2	N	13589	13569	0	68	1	1120
02	82628	X	40205	-0-	-42423	-0-	1573 7620	1 9	31012	2	N	6927	7371	0	8	1	668
03	91481	X	NO RPT	-0-	-91481	-0-					N	NO RPT					668
04	88530	X	56107	-0-	-32423	-0-	2252 10816	1 9	43039	2	N	9833	10470	0	14	1	379

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
11	65023	X	65023	-0-	-0-	-0-	1236 15029	1 9	48758	2	N	13663	13767	0	61	1	630
12	58866	X	58866	-0-	-0-	-0-	2077 12917	1 9	43872	2	N	11743	11472	0	129	1	772
01	55738	X	47954	-0-	-7784	-0-	1871 10259	1 9	35824	2	N	9326	9284	0	45	1	769
02	50344	X	27150	-0-	-23194	-0-	1062 5139	1 9	20949	2	N	4672	4984	0	6	1	451
03	55738	X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					N	NO RPT					451
04	53940	X	35778	-0-	-18162	-0-	1406 7538	1 9	26834	2	N	6853	7346	0	10	1	264

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
11	110116	X	110116	-0-	-0-	-0-	2196 21322	1 9	86598	2	N	19384	19670	0	97	1	894
12	103792	X	103792	-0-	-0-	-0-	3852 18643	1 9	81297	2	N	16948	17343	0			499
01	103716	X	103716	-0-	-0-	-0-	4397 15115	1 9	84204	2	N	13741	14240	0			-0-
02	108479	X	108479	-0-	-0-	-0-	4650 12170	1 9	91659	2	N	11064	11064	0			-0-
03	99479	X	NO RPT	-0-	-99479	-0-					N	NO RPT					-0-
04	96270	X	87489	-0-	-8781	-0-	3874 9657	1 9	73958	2	N	8779	8779	0			-0-

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
11	73760	X	73760	-0-	-0-	-0-	1404 16949	1 9	55407	2	N	15408	15536	0	69	1	711
12	67211	X	67211	-0-	-0-	-0-	2354 15134	1 9	49723	2	N	13758	14064	0			405
01	62155	X	58211	-0-	-3944	-0-	2269 12463	1 9	43479	2	N	11330	11735	0			-0-
02	52287	X	52287	-0-	-0-	-0-	2034 10144	1 9	40109	2	N	9222	9222	0			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60150	X	46020	-0-	-14130	-0-	1857 8721	1 9	35442	2	N	7928	7928	0			-0-

BRISCOE R (SA33) STATE WELL #: 1588H RRCID -> 300691 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 7735 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA32) STATE WELL #: 1589H RRCID -> 300793 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 7596 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R (SA36) WELL #: 1609H RRCID -> 300839 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 7549 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R (SA35) STATE WELL #: 1598H RRCID -> 300915 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 7669 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R (SA34) STATE WELL #: 1599H RRCID -> 300959 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 7554 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C923H RRCID -> 301028 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 8188 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		321810	-0-	321810	321810	15653 7246	1 9	298911	2	N	6587	6564	0	3	1	217

BRISCOE CATARINA WELL #: 0029H RRCID -> 301432 COMPL. DATE 12/07/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8094 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		82450	-0-	82450	82450	5956 9359	1 9	67135	2	N	8508	7235	0			1647

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA WELL #: 0039H RRCID -> 301457 COMPL. DATE 11/28/2025 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8053 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		71214	-0-	71214	71214	5096 8685	1 9	57433	2	N	7895	6866	0			1528

BRISCOE A WELL #: 929H RRCID -> 301461 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 7159 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-

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
11	51930	X	40237	-0-	-11693	-0-	1085 3080	1 9	36072	2	N	2800	2678	1			265
12	50902	X	41631	-0-	-9271	-0-	1938 3434	1 9	36259	2	N	3122	3128	1			259
01	44330	X	34706	-0-	-9624	-0-	2251 2223	1 9	30232	2	N	2021	2047	1			233
02	40040	X	34824	-0-	-5216	-0-	2299 2427	1 9	30098	2	N	2206	2135	1			304
03	44330	X	37056	-0-	-7274	-0-	4037 2398	1 9	30621	2	N	2180	2299	1			185
04	40290	X	34112	-0-	-6178	-0-	3539 2059	1 9	28514	2	N	1872	1891	1			166

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
11	54480	X	42644	-0-	-11836	-0-	1140 3621	1 9	37883	2	N	3292	3189	1			274
12	53444	X	43818	-0-	-9626	-0-	2022 3968	1 9	37828	2	N	3607	3562	1			319
01	46686	X	38983	-0-	-7703	-0-	2503 2857	1 9	33623	2	N	2597	2556	1			360
02	42168	X	37239	-0-	-4929	-0-	2433 2947	1 9	31859	2	N	2679	2665	1			374
03	44392	X	40740	-0-	-3652	-0-	4386 3078	1 9	33276	2	N	2798	2870	1			302
04	42630	X	37485	-0-	-5145	-0-	3867 2461	1 9	31157	2	N	2237	2361	1			178

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
11	72690	X	55650	-0-	-17040	-0-	1492 4544	1 9	49614	2	N	4131	4016	1			320
12	71114	X	57332	-0-	-13782	-0-	2654 5026	1 9	49652	2	N	4569	4487	1			402
01	61659	X	51019	-0-	-10640	-0-	3270 3824	1 9	43925	2	N	3476	3438	1			440
02	55692	X	49263	-0-	-6429	-0-	3211 4011	1 9	42041	2	N	3646	3585	1			501
03	61659	X	53220	-0-	-8439	-0-	5722 4085	1 9	43413	2	N	3714	3861	1			354
04	55650	X	49157	-0-	-6493	-0-	5055 3363	1 9	40739	2	N	3057	3177	1			234

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 300276 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9109 PERF.10081 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141810	X	38317	-0-	-103493	-0-	31891	2	6426	9	N	5842	6169	1			-0-
12	146537	X	5110	-0-	-141427	-0-	4009	2	1101	9	N	1001	794	1			207
01	146537	X	29644	-0-	-116893	-0-	25497	2	4147	9	N	3770	3845	1			132
02	132356	X	26067	-0-	-106289	-0-	22503	2	3564	9	N	3240	3093	1			279
03	72757	X	28648	-0-	-44109	-0-	25182	2	3466	9	N	3151	3133	1			297
04	38310	X	28870	-0-	-9440	-0-	25733	2	3137	9	N	2852	2897	1			252

JOHN GARNER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 300339 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9617 - 19539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115050	X	63795	-0-	-51255	-0-	52825	2	10970	9	N	9973	9789	1			572
12	118885	X	41320	-0-	-77565	-0-	33643	2	7677	9	N	6979	7271	1			280
01	118885	X	54756	-0-	-64129	-0-	44296	2	10460	9	N	9509	9443	1			346
02	107380	X	44765	-0-	-62615	-0-	36208	2	8557	9	N	7779	7597	1			528
03	67952	X	48039	-0-	-19913	-0-	39557	2	8482	9	N	7711	7695	1			544
04	63810	X	45427	-0-	-18383	-0-	37736	2	7691	9	N	6992	7116	1			420

JOHN GARNER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 300354 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9505 - 19374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73470	X	38545	-0-	-34925	-0-	31510	2	7035	9	N	6395	6259	1			382
12	75919	X	45143	-0-	-30776	-0-	36555	2	8588	9	N	7807	7928	1			261
01	75919	X	42151	-0-	-33768	-0-	32560	2	9591	9	N	8719	8679	1			301
02	68572	X	35575	-0-	-32997	-0-	27740	2	7835	9	N	7123	6982	1			442
03	45136	X	35705	-0-	-9431	-0-	27902	2	7803	9	N	7094	7073	1			463
04	43680	X	32635	-0-	-11045	-0-	25520	2	7115	9	N	6468	6541	1			390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

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-
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-

MAVERICK MUD LOGGING, LLC 104193
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

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
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	N	13					134
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1577	2	15	9	N	14	146	1			2
*03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1760	2	13	9	N	12					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					56
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					56
*03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					56
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					56
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					56
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					56
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					56
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					56

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-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-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	750	X	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	660	N	255	-0-	-405	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	870	N	344	-0-	-526	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	660	N	262	-0-	-398	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	990	N	142	-0-	-848	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	79	-0-	-281	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	102	-0-	-648	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

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
11	1050	N	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1662	2	10	9	N	9					74
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					74
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	2	15	9	N	14					88
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					88

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					24
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					24
01	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					24
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					24
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					24
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					24

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-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
11	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					-0-

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-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
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 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
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891

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
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
AMRWR, LLC 102699
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926

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									
01	0	N	5257	-0-	5257	B	24163	559	1	2981	2	N	1542	1535	0			29
								21	4	1696	9							
02	5292	N	4467	-0-	-825	B	23338	476	1	2165	2	N	1660	1656	0			33
								1826	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23338																		
03	5983	N	5482	-0-	-501	B	22837	563	1	2892	2	N	1792	1799	0			26
								56	4	1971	9							
04	5785		5046	-0-	-739	B	22098	534	1	2606	2	N	1713	1695	0			44
								22	4	1884	9							

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

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									
01	1581	#	1251	-0-	-330		-0-	154	1	998	2	N	90	190	1			124
								99	9									
02	1428	#	1060	-0-	-368		-0-	145	1	821	2	N	85					209
								94	9									
03	1581	#	760	-0-	-821		-0-	124	1	632	2	N	4					213
								4	9									
04	1410	#	502	-0-	-908		-0-	66	1	407	2	N	26					239
								29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	758	3	46	9	N	42					474
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	750	3	20	9	N	18	165	1			327
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	3	21	9	N	19					346
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					346

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					17
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					17
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					17
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					17
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					58
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					58
01	1891	N	1303	-0-	-588	-0-	1303	3			N	-0-					58
02	1400	N	1105	-0-	-295	-0-	1105	3			N	-0-					58
03	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	1487	3			N	-0-					58
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					58

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2025 - WELL PLUGGED 12/20/25

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

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
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					32
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					32
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					32
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					32
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					32
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					40
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					40
01	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	3			N	-0-					40
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					40
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					40
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					40

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
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					22
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					22
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					22
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					22
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					22
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					23
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					23
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					23
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					23
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					33
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					33
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					70
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					70
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					70
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					70
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					70
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC //CONT.// 480178
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	31	1	522	3	Y	-0-					70
02	DLQ G-10	232	-0-	232	785	13	1	219	3	Y	-0-					70
03	DLQ G-10	2438	-0-	2438	3223	147	1	2291	3	Y	-0-					70
04	4399 X	1176	-0-	-3223	-0-	69	1	1107	3	Y	-0-					70

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	325	1	5625	3	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	4747	-0-	4747	10697	270	1	4477	3	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	5073	-0-	5073	15770	315	1	4758	3	Y	-0-					23
04	20666 X	4896	-0-	-15770	-0-	311	1	4585	3	Y	-0-					23

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	322 36	1 9	4706	3	Y	33					34
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-	17	1			17
01	DLQ G-10		7652	-0-	7652	7652	419 50	1 9	7183	3	Y	45	12	1			50
02	DLQ G-10		8882	-0-	8882	16534	502 66	1 9	8314	3	Y	60					110
03	DLQ G-10		4980	-0-	4980	21514	317 26	1 9	4637	3	Y	24	114	1			20
04	26882	X	5368	-0-	-21514	-0-	360 26	1 9	4982	3	Y	24					44

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	121	3	Y	2					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

11	0	K	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
04	173	X	2	-0-	-171	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

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
01	DLQ G-10		3565	-0-	3565	3565	187	1	3378	3	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7134	192	1	3377	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2044	-0-	2044	9178	124	1	1920	3	Y	-0-					17
04	12042	X	2864	-0-	-9178	-0-	178	1	2686	3	Y	-0-					17

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

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
01	DLQ G-10		535	-0-	535	535	29	1	506	3	Y	-0-					52
02	DLQ G-10		359	-0-	359	894	21	1	338	3	Y	-0-					52
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1743	51	1	798	3	Y	-0-					52
04	2277	X	534	-0-	-1743	-0-	32	1	502	3	Y	-0-					52

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
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
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	24	1	404	3	Y	-0-					32
02	DLQ G-10		409	-0-	409	837	23	1	386	3	Y	-0-					32
03	DLQ G-10		542	-0-	542	1379	33	1	509	3	Y	-0-					32
04	1820	N	441	-0-	-1379	-0-	27	1	414	3	Y	-0-					32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

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
01	DLQ G-10		3364	-0-	3364	3364	185	1	3179	3	Y	-0-					43
02	DLQ G-10		1993	-0-	1993	5357	116	1	1877	3	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		3981	-0-	3981	9338	247	1	3734	3	Y	-0-					43
04	11876	X	2538	-0-	-9338	-0-	160	1	2378	3	Y	-0-					43

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

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									
01	DLQ G-10		9584	-0-	9584	9584	520	1	8981	3	Y	75	167	1			159
							83	9									
02	DLQ G-10		8749	-0-	8749	18333	494	1	8182	3	Y	66					225
							73	9									
03	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28024	597	1	9004	3	Y	82	237	1			70
							90	9									
04	36949	X	8925	-0-	-28024	-0-	560	1	8290	3	Y	68					138
							75	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					66
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					67
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					68
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					69
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					70
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					70

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N		83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					92
12	88	N		88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					93
01	93	N		93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					94
02	92	N		92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					95
03	94	N		94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					96
*04	95	N		95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					97

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N		85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1					82
12	89	N		89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					83
01	79	N		79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1					84
02	93	N		93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					85
03	97	N		97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					86
*04	91	N		91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					86

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	909	1	6118	3	Y	33					80
							36	9									
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	897	1	6294	3	Y	80					160
							88	9									
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	111	1	805	3	Y	8					168
							9	9									
02	6580	X	4364	-0-	-2216	-0-	440	1	3889	3	Y	32	155	1			45
							35	9									
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	777	1	7117	3	Y	59					104
							65	9									
04	7050	X	6513	-0-	-537	-0-	694	1	5774	3	Y	41					145
							45	9									

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		218	-0-	218	218	21	1	187	3	Y	9	28	1			8
							10	9									
03	T. A.		757	-0-	757	975	71	1	653	3	Y	30					38
							33	9									
04	T. A.		523	-0-	523	1498	54	1	447	3	Y	20					58
							22	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	11	1	690	2	N	-0-					79
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	5	1	310	2	N	57					136
							63	9									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					136
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	N	23					159
							25	9									
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	8					167
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	3	N	-0-					126
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	3	N	-0-					126
03	930	N	709	-0-	-221	-0-	44	1	665	3	N	-0-					126
04	1080	N	549	-0-	-531	-0-	35	1	514	3	N	-0-					126

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

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
01	1612	N	794	-0-	-818	-0-	43	1	751	3	N	-0-					13
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	N	-0-					13
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	3	N	-0-					13
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	47	1	679	3	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	611	-0-	611	611	197	1	414	2	N	-0-					12
04	14B DENY	234	-0-	234	845	70	1	164	2	N	-0-					12

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
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-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

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-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

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-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

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-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	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-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

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-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
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-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

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-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

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-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

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-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					44
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					44
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					44
02	812	N	631	-0-	-181	-0-	631	2			N	-0-					44
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					44
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	403	N	288	-0-	-115	-0-	230	2	58	9	N	53					131
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	205	2	33	9	N	30					161
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	290	2	35	9	N	32					193
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8	180	1			21

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
01	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

11	0	W	-0-	-0-	-0-	6057					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6057					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6057					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	2520		191	-0-	-2329	-0-	191	2			N	-0-					78
12	1302	#	1126	-0-	-176	-0-	1112	2	14	9	N	13					91
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
02	2352		3914	-0-	1562	1562	3896	2	18	9	N	16					107
03	3100	N	4879	-0-	1779	3341	4864	2	15	9	N	14					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3341					N	NO RPT					121

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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	3000	N	4246	-0-	1246	1246	4246	2			Y	-0-					18

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

11	DLQ G-10		3903	-0-	3903	24034	3853	2	50	9	Y	45	164	1			112
12	27218	X	3184	-0-	-24034	-0-	3142	2	42	9	Y	38					150
01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	2	105	9	Y	95					245
02	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y	-0-	185	1			60
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12266	2	134	9	Y	122	182	1			-0-
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

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
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1	-0-	-1035	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	560	N	21	-0-	-539	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-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
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	74	-0-	-486	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 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
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-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
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-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
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	644	N	1	-0-	-643	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-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
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-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
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					153
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					153
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					153
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			N	-0-					153
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					153
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					153

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2992	-0-	-8	445	2992	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-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
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-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
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 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
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-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
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-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
11	660	N	59	-0-	-601	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

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
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 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
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-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
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 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
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
02	896	N	142	-0-	-754	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 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
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 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
11	930	N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-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
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

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
11	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-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
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-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
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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
11	600	N	261	-0-	-339	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-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
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
*01	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	985	-0-	-1591	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1869	-0-	-711	-0-	1869	2			N	-0-					-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
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-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
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	556	-0-	-480	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-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
11	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	329	-0-	-231	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026

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
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-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
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-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
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-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
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-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
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-

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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-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
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 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
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	76	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	61	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	37	-0-	-707	-0-	13	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	32	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	388	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 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
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	21	-0-	-196	-0-	13	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	289	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	36	-0-	-243	-0-	22	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	417	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	57	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	67	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	57	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	1	1	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	135	-0-	-1485	-0-	46	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	140	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	455	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	248	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	111	-0-	-249	-0-	37	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	70	-0-	-271	-0-	24	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	27	-0-	-221	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	48	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	1	2	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	148	1	280	2	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	276	1	250	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	124	1	242	2	N	-0-					-0-
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	110	1	207	2	N	-0-					-0-
01	372	N	131	-0-	-241	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	96	1	87	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	1	3	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
01	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	420	N	182	-0-	-238	-0-	61	1	121	2	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	75	1	141	2	N	-0-					-0-
01	341	N	91	-0-	-250	-0-	56	1	35	2	N	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	45	1	41	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	172	1	155	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	2	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	179	1	111	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	251	1	227	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	57	1	112	2	N	-0-					198
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	2	N	-0-					198
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	75	1	46	2	N	-0-					198
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	70	1	64	2	N	-0-					198
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	N	-0-					198
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	1	1	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	84	-0-	-412	-0-	29	1	55	2	N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	323	1	198	2	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	172	1	156	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	59	1	111	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	124	1	76	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	1			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	190	1	246	2	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	199	1	182	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	47	1	42	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	53	1	48	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	62	1	117	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	104	1	64	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	46	1	42	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	68	1	127	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	80	1	50	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	91	1	84	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	1	1	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

11	240	N	204	-0-	-36	-0-	69	1	135	2	N	-0-					-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	58	1	109	2	N	-0-					-0-
01	279	N	91	-0-	-188	-0-	56	1	35	2	N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	41	1	37	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

11	240	N	134	-0-	-106	-0-	45	1	89	2	N	-0-					-0-
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	32	1	60	2	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	111	1	68	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	87	1	79	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

11	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	22	1	42	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	1	63	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	119	1	108	2	N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

11	210	N	206	-0-	-4	-0-	70	1	136	2	N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	2	N	-0-			-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	85	1	53	2	N	-0-			-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	71	1	64	2	N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	206	1	389	2	N	-0-			-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	460	1	283	2	N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-			-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	179	1	339	2	N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	477	1	432	2	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	8	-0-	-302	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	250	1	227	2	N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	2	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

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
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	19	1	37	2	N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	20	1	38	2	N	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	2	N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	N	-0-			-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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	341	N	19	-0-	-322	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	346	1	314	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	26	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	16	1	14	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	481	-0-	-232	-0-	167	1	314	2	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	415	1	254	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	243	1	221	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	17	1	10	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	272	1	247	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	138	1	268	2	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	137	1	260	2	N	-0-					-0-
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	154	1	95	2	N	-0-					-0-
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	130	1	119	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	1	4	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	72	1	135	2	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	310	1	191	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	137	1	124	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	129	1	244	2	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	286	1	175	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	144	1	130	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	88	1	167	2	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	514	1	315	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	345	1	312	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	125	1	113	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	206	1	389	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	105	1	199	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	181	1	112	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	117	1	107	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	2	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					188
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					188
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2039	-0-	-257	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2340	X	1383	-0-	-957	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1192	-0-	-1076	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-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
11	6660	X	6480	-0-	-180	-0-	6480	3			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6396	-0-	-455	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5386	-0-	-802	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-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
11	7320	X	5689	-0-	-1631	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
12	7471	X	5483	-0-	-1988	-0-	5483	3			Y	-0-					-0-
01	7471	X	5667	-0-	-1804	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
02	6748	X	4911	-0-	-1837	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
04	5700	X	53	-0-	-5647	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 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
11	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1486	-0-	-166	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

11	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	5		1	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	145	-0-	145	145	47	1	98	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					-0-
12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	63	1	40	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	35	1	27	2	N	-0-					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
11	4590	#	318	-0-	-4272	-0-	76	1	242	2	N	-0-					15
12	3844	#	336	-0-	-3508	-0-	91	1	245	2	N	-0-					15
01	3038	#	118	-0-	-2920	-0-	37	1	81	2	N	-0-					15
02	2744	#	65	-0-	-2679	-0-	39	1	26	2	N	-0-					15
*03	1054	#	60	-0-	-994	-0-	26	1	34	2	N	-0-					15
04	330	#	55	-0-	-275	-0-	31	1	24	2	N	-0-					15

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 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
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	326	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	366	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	220	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3422	-0-	422	422	3422	2			Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

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

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
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-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
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-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
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	463	1	327	2	N	-0-					2
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	583	1	483	2	N	-0-					2
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	724	1	74	2	N	-0-					2
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					2
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-					2

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
11	870	N	304	-0-	-566	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	671	-0-	-199	-0-	21	1	650	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	926	-0-	-1594	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1760	-0-	-1340	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*04	3000	X	1237	-0-	-1763	-0-	1237	2			N	-0-					-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
11	2790	X	1472	-0-	-1318	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	677	-0-	-2206	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1544	-0-	-1060	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*04	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	2351	2			N	-0-					-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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

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
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	926	-0-	-698	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	566	-0-	-1077	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-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
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	1110	N	941	-0-	-169	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

11	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

11	3000	N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2880	-0-	-220	689	2880	2			N	-0-					-0-
01	2734	N	2045	-0-	-689	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1358	-0-	-1432	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

11	420	N	345	-0-	-75	-0-	116	1	229	2	Y	-0-					11
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	23	1	305	2	Y	-0-	4	7			7
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	-0-					7
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	38					38
							42	9									
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					14
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-	14	7			-0-
*01	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	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	15					28

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	515	-0-	-505	-0-	174	1	341	2	Y	-0-					9
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
*01	1240	N	299	-0-	-941	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	Y	-0-					18
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	18	7			-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	13					13
							14	9									
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	20	14	1			19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	208	-0-	-32	-0-	70	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	2	Y	-0-					-0-
*01	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	19	1	38	2	Y	-0-					8
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	8	7			-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	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-

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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	74	1	720	2	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	18					18
							20	9									
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					6
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	6	7			-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	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-					6

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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	74	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	82	-0-	-228	-0-	5	1	68	2	Y	8					8
							9	9									
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					8
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
*01	14B DENY		1077	-0-	1077	1077	74	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 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
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	137	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	29	1	280	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	49	-0-	-416	-0-	3	1	39	2	Y	6					6
							7	9									
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	367	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	965	-0-	-244	-0-	80	1	885	2	Y	-0-					-0-
*01	1271	N	437	-0-	-834	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	7			15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	45	1	88	2	Y	-0-					27
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	-0-	27	7			-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	-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-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	37	1	73	2	Y	-0-					23
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					23
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-					23
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	191	1	375	2	Y	-0-					36
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	Y	-0-	36	7			-0-
*01	682	N	106	-0-	-576	-0-	6	1	81	2	Y	17					17
							19	9									
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	19					19
							21	9									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					11
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	12	1	14	2	Y	-0-	11	7			-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	34	18	1			16
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	375	1	737	2	Y	-0-					42
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	Y	-0-	35	7			7
*01	1240	N	851	-0-	-389	-0-	59	1	792	2	Y	-0-					7
*02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	136	1	266	2	Y	-0-					20
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	33	1	221	2	Y	-0-	20	7			-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					14
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	12	7			2
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	9					11
							10	9									
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					11
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		1448	-0-	1448	1448	100	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					7

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
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	58	1	114	2	Y	-0-					1
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-	1	7			-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	20					20
							22	9									
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	396	1	779	2	Y	-0-					16
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	74	1	1078	2	Y	-0-	16	7			-0-
*01	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
*02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	2					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	21	1	41	2	N	-0-					114
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	2	N	-0-	114	7			-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	648	-0-	-12	-0-	219	1	429	2	Y	-0-					4
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					4
*01	620	N	267	-0-	-353	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					4
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	54	1	105	2	Y	-0-					65
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	44	1	172	2	Y	-0-	45	7			20
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	5					25
							6	9									
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	282	-0-	-408	-0-	95	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
*01	713	N	171	-0-	-542	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	156	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	2	Y	-0-					-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	163	87	1			76
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	260	1	511	2	Y	-0-					81
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	Y	-0-	56	7			25
*01	930	N	716	-0-	-214	-0-	44	1	602	2	Y	64					89
							70	9									
*02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					89
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	20	1	39	2	Y	-0-					2
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-	1	7			1
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	-0-					1
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
11	1020	N	838	-0-	-182	-0-	283	1	555	2	Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*01	1333	N	993	-0-	-340	-0-	68	1	925	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			2
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	Y	109					111
							120	9									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	7			2
*01	1054	N	264	-0-	-790	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	85	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	24	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	Y	3					3
							3	9									
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	38	1	76	2	Y	-0-					56
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-	38	7			18
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					18
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	262	1	514	2	Y	-0-					31
12	651	N	57	-0-	-594	-0-	57	1			Y	-0-	29	7			2
*01	651	N	358	-0-	-293	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					2
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					62

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	133	1	261	2	Y	-0-					10
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	403	2	Y	-0-	10	7			-0-
*01	372	N	77	-0-	-295	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					21

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	161	-0-	-87	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	408	-0-	-102	-0-	138	1	270	2	Y	-0-					8
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-	6	7			2
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	768	2	Y	27					29
							30	9									
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					29
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	10					10
							11	9									
*02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	105	50	1			65
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	63	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	452	-0-	-118	-0-	152	1	300	2	Y	-0-					43
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	54	1	450	2	Y	-0-	33	7			10
*01	434	N	38	-0-	-396	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					10
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	75	1	148	2	Y	-0-					4
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	53	1	246	2	Y	-0-	4	7			-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	68	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	1410	N	1097	-0-	-313	-0-	370	1	727	2	Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
*01	1457	N	783	-0-	-674	-0-	54	1	727	2	Y	2					2
							2	9									
*02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	251	1	492	2	Y	-0-					13
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	1			Y	-0-	13	7			-0-
*01	1333	N	770	-0-	-563	-0-	53	1	713	2	Y	4					4
							4	9									
*02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					10
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-	8	7			2
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					2
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	106	-0-	-644	-0-	36	1	70	2	Y	-0-					1
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	37	1	103	2	Y	-0-	1	7			-0-
*01	124	N	13	-0-	-111	-0-	7	2	6	9	Y	5					5
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 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
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1171	1	2302	2	Y	-0-					29
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	8	7			21
*01	3472	X	532	-0-	-2940	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					21
*02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					21
*03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					8

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
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	186	1	366	2	Y	-0-					2
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	Y	-0-	2	7			-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	Y	5					5
							6	9									
*02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	21	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	135	1	265	2	Y	-0-					13
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	2	Y	-0-	13	7			-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	Y	3					3
							3	9									
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	225	1	442	2	Y	-0-					1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	76	1	559	2	Y	-0-	1	7			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	2370	X	1478	-0-	-892	-0-	498	1	980	2	Y	-0-					3
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
*01	1612	N	538	-0-	-1074	-0-	36	1	488	2	Y	13					13
							14	9									
*02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					79
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-	79	7			-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	2	Y	1					1
							1	9									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	78	1	152	2	Y	-0-					62
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	Y	-0-	35	7			27
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	323	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	97	1	1309	2	Y	3					3
							3	9									
*02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	12	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	104	1	95	2	Y	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	79					79
							87	9									
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					79
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	N	-0-					82
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	23	1	69	2	N	-0-	55	7			27
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	35					62
							39	9									
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		1065	-0-	1065	1065	73	1	992	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1065					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1065					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1065					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 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
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	104	1	1405	2	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-

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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103	2	Y	-0-					40
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	137	2	Y	8	10	7			38
							9	9									
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	20					58
							22	9									
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					58
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	70	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	38	1	214	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	347	1	682	2	Y	-0-					4
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-	4	7			-0-
*01	434	N	153	-0-	-281	-0-	8	1	114	2	Y	28					28
							31	9									
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	10					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	99	1	194	2	Y	-0-					1
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					1
*01	279	N	26	-0-	-253	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					1
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	292	1	575	2	Y	-0-					20
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	-0-	20	7			-0-
*01	930	N	554	-0-	-376	-0-	38	1	516	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	154	1	302	2	Y	-0-					55
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	Y	-0-	32	7			23
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	Y	-0-					23
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		184	-0-	184	184	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	166	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	96	1	550	2	Y	-0-					-0-
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	20					20
							22	9									
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 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
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	19	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	652	2	Y	-0-					26
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	2	Y	-0-	13	7			13
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1296	2	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-

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
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	183	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	55	-0-	-255	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	113	1	221	2	Y	-0-					42
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-	32	7			10
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	3					13
							3	9									
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	114	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	40	1	182	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	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-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	254	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	Y	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	12					12
							13	9									
*02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	11	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	48	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	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-

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
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					8
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	4	7			4
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					4
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	171	1	337	2	Y	-0-					46
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	1			Y	-0-	43	7			3
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	-0-					3
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					91

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
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	193	1	378	2	Y	-0-					7
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	870	N	403	-0-	-467	-0-	136	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	67	1	598	2	Y	-0-					-0-
*01	620	N	528	-0-	-92	-0-	33	1	448	2	Y	43					43
							47	9									
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	280	1	549	2	Y	-0-					56
12	992	N	768	-0-	-224	-0-	87	1	681	2	Y	-0-	48	7			8
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					8
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	2	Y	-0-					8
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-	4	7			4
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	169	2	Y	-0-					11
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-	11	7			-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
11	1440	N	1098	-0-	-342	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					14
12	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-	14	7			-0-
*01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	202	1	1097	2	Y	-0-					11
12	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	57	1	1247	2	Y	9					20
							10	9									
*01	1705	N	359	-0-	-1346	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					20
*02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	11					11
							12	9									
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	87	1	171	2	Y	-0-					1
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-	1	7			-0-
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	14					14
							15	9									
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					14
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	6	-0-	-354	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	158	1	92	2	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	2	Y	47					47
							52	9									
*02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	328	-0-	-182	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					14
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	3	1	323	2	Y	-0-	14	7			-0-
*01	434	N	60	-0-	-374	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	82	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	198	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	Y	-0-					-0-
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	158	1	2131	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	Y	-0-					10
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	Y	-0-					10
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	408	2	Y	4					14
							4	9									
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					13
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-	7	7			6
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					6
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-					2
12	868	N	697	-0-	-171	-0-	5	1	671	2	Y	19	12	1			9
							21	9									
*01	992	N	744	-0-	-248	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					9
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					9
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	43					43
							47	9									
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	-0-					6
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	284	2	Y	-0-	5	7			1
*01	279	N	130	-0-	-149	-0-	2	1	82	2	Y	42					43
							46	9									
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	2	Y	-0-					40
12	930	N	710	-0-	-220	-0-	5	1	705	2	Y	-0-	40	7			-0-
*01	930	N	680	-0-	-250	-0-	5	1	658	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	Y	-0-					3
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-	3	7			-0-
*01	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	2	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-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	780	N	522	-0-	-258	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					2
12	868	N	526	-0-	-342	-0-	5	1	501	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
*01	744	N	727	-0-	-17	-0-	50	1	677	2	Y	-0-	3	1			5
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					2
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	3	1	478	2	Y	19	14	1			7
							21	9									
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	Y	33					40
							36	9									
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	108	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	103	1	269	2	Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	3					3
							3	9									
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	116	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	Y	-0-					-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	Y	-0-					1
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	36	1	115	2	Y	-0-	1	7			-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	451	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	4					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		761	-0-	761	761	52	1	709	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	260	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*01	713	N	528	-0-	-185	-0-	36	1	491	2	Y	1					1
							1	9									
*02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	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-

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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	382	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	54	1	927	2	Y	-0-					-0-
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		682	-0-	682	682	47	1	635	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-

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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	Y	-0-					11
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	2	Y	-0-	5	7			6
*01	341	N	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					6
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	117	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	67	1	322	2	Y	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	54	1	737	2	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-					21
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	19	7			2
*01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					2
*02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	189	-0-	51	-0-	64	1	125	2	Y	-0-					35
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-	13	7			22
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	25					47
							28	9									
*02	168	N	-0-	-0-	168	-0-					Y	-0-					47
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		970	-0-	970	970	67	1	903	2	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	970					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		80	-0-	80	80	4	1	55	2	N	19					19
							21	9									
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					19
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-

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
11	210	N	189	-0-	21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					1
12	217	N	215	-0-	2	-0-	2	1	207	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	25					28
							28	9									
*02	168	N	-0-	-0-	168	-0-					Y	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
11	990	N	223	-0-	-767	-0-	75	1	148	2	Y	-0-					29
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	24	7			5
*01	558	N	208	-0-	-350	-0-	2	1	206	2	Y	-0-	4	1			1
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	2					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	455	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	9	-0-	-1293	-0-	5	2	4	9	Y	4	3	1			1
*02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	135	1	265	2	Y	-0-					85
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	135	1	265	2	Y	-0-					85
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	Y	-0-					85
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					85
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					9
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					9
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-					9
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					9
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					16
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					16
*01	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	720	N	368	-0-	-352	-0-	124	1	244	2	N	-0-					43
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-	38	7			5
*01	744	N	633	-0-	-111	-0-	42	1	574	2	N	15					20
							17	9									
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	2	Y	-0-					13
*12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					13
*01	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					13
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	889	3	Y	10	15	1			10
12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	993	3	Y	6	9	1			7
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	933	3	Y	4	7	1			4
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

11	180	N	91	-0-	-89	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	32	32	1			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	38	38	1			-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

11	690	N	676	-0-	-14	-0-	48 11	1 9	617	3	Y	10	15	1			10
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	45 7	1 9	636	3	Y	6	9	1			7
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	37 3	1 9	584	3	Y	3	7	1			3
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

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
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	32	1	418	3	Y	10	15	1			10
							11	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

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
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	36	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	35	35	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	116	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	116	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	3	22	9	N	20	18	1			20
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					20
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	20	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	398	-0-	-172	-0-	261	1	131	3	Y	5					7
							6	9									
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	218	1	131	3	Y	23	16	1			14
							25	9									
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	181	1	73	3	Y	-0-					14
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	12	24	1			2
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	3	Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3	4	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	940	3	Y	-0-			-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	140	1	1013	3	Y	-0-			-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	141	1	893	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	961	-0-	-59	-0-	69	1	892	3	Y	-0-			-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	45	1	724	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	75	3	Y	10	15	1			9
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 91	1 9	129	3	Y	83	55	1			37
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4 53	1 9	68	3	Y	48	64	1			21
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	3	1			21
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	181	1	91	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	315	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	174	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	817	-0-	-53	-0-	79	1	738	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	25	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	56	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	443	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	21					21
							23	9									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	542	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	3	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	908	3	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	874	-0-	-176	-0-	62	1	801	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1390	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	218	3	84	9	Y	76	73	1			11
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	51	3	Y	86	88	1			9
							95	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	20					29
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					13
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					13
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	9	18	1			4
							10	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	265	-0-	-35	-0-	18	1	235	3	Y	11	15	1			10
							12	9									
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	16	1	231	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	223	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	151	-0-	-149	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 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
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	21					21
							23	9									
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 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
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					4
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	34	1	685	3	Y	-0-					4
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	28	1	654	3	Y	-0-					4
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

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

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	37	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	527	-0-	-133	-0-	51	1	476	3	Y	-0-			-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	43	1	551	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-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
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	Y	-0-			-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	649	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	41	1	527	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-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
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	162	1	82	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	177	1	107	3	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	225	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	8					40
							9	9									
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	17	3	N	5					45
							6	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	5					50
							6	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	9	N	29	69	1			10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	10	1			-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2					2
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	445	-0-	-206	-0-	13	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	56	1	732	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 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
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	918	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1051	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	N	-0-					3
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	N	15					18
							17	9									
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	N	-0-	18	1			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	29	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	286	-0-	-44	-0-	116	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	140	1	230	3	Y	60					60
							66	9									
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	121	1	205	3	Y	14	67	1			7
							15	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	103	1	178	3	Y	-0-					7
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	94	1	168	3	Y	1					8
							1	9									
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	41	1	74	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	173	-0-	-7	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	78	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	120	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	88	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	21	1	358	3	Y	6					6
							7	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	156	1	386	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	116	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	218	-0-	-232	-0-	3	1	215	3	N	-0-					9
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	658	3	33	9	N	30					39
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	556	3	12	9	N	11					50
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			13
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	1			N	-0-	13	1			-0-

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	158	-0-	-462	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	50	1	443	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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	97	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	101	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					2
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	23					25
							25	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-	25	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	121	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	115	1	189	3	Y	24					24
							26	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	121	1	205	3	Y	5	27	1			2
							6	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	103	1	177	3	Y	-0-					2
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	92	1	164	3	Y	-0-					2
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	75	1	136	3	Y	-0-					2

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					1
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	82	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	138	3	Y	36					36
							40	9									
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	56	1	96	3	Y	7	39	1			4
							8	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	78	1	134	3	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	88	1	156	3	Y	1					5
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	71	1	128	3	Y	-0-					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
12	589	N	322	-0-	-267	-0-	18	1	296	3	Y	7					9
							8	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	179	1	443	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	264	1	132	3	N	3	7	1			2
							3	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	573	1	345	3	N	-0-	2	1			-0-
01	837	N	549	-0-	-288	-0-	391	1	158	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	554	1	277	3	Y	5					7
							6	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	485	1	291	3	Y	26	17	1			16
							29	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	525	1	212	3	Y	-0-					16
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	12	26	1			2
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	3	Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	3	4	1			1

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	3			Y	-0-					1
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	23	1	389	3	Y	9					10
							10	9									
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	121	1	300	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	10					48
							11	9									
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	10	1	398	3	Y	19					67
							21	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-	67	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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
11	630	N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					24
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	3	Y	-0-					24
01	651	N	445	-0-	-206	-0-	21	1	410	3	Y	13	30	1			7
							14	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	885	3	28	9	N	25					37
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	856	3	N	1					38
							1	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	8	31	1			15
							9	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					15
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	15	1			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	33	1	2575	3	Y	17					33
							19	9									
12	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2570	3	4	9	Y	4					37
01	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	1	1	2407	3	Y	10					47
							11	9									
02	2464	N	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					47
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	9	Y	16	16	1			47
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	1	46	1			-0-

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
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2	4	1			-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4899	-0-	-321	-0-	62	1	4825	3	Y	11					30
							12	9									
12	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	4779	3	20	9	Y	18					48
01	5146	X	3466	-0-	-1680	-0-	2	1	3456	3	Y	7					55
							8	9									
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-					55
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
04	4890	X	6	-0-	-4884	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	24	1	1819	3	Y	11					34
							12	9									
12	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1803	3	3	9	Y	3					37
01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1	1	1734	3	Y	3					40
							3	9									
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
04	1680	N	6	-0-	-1674	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17490	X	13390	-0-	-4100	-0-	18	1	13171	3	Y	183	216	1			57
							201	9									
12	18073	X	14554	-0-	-3519	-0-	8	1	14324	3	Y	202	199	1			60
							222	9									
01	14973	X	13201	-0-	-1772	-0-	37	1	12966	3	Y	180	180	1			60
							198	9									
02	13524	X	12052	-0-	-1472	-0-	91	1	11721	3	Y	218	241	1			37
							240	9									
03	14973	X	13085	-0-	-1888	-0-	83	1	12805	3	Y	179	160	1			56
							197	9									
04	14070	X	11901	-0-	-2169	-0-	74	1	11670	3	Y	143	164	1			35
							157	9									

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
11	21030	X	18357	-0-	-2673	-0-	25	1	18083	3	Y	226	250	1			66
							249	9									
12	19685	X	18312	-0-	-1373	-0-	10	1	18059	3	Y	221	220	1			67
							243	9									
01	16213	X	15475	-0-	-738	-0-	44	1	15231	3	Y	182	187	1			62
							200	9									
02	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	105	1	13618	3	Y	233	255	1			40
							256	9									
03	16213	X	15208	-0-	-1005	-0-	97	1	14895	3	Y	196	174	1			62
							216	9									
04	15690	X	14493	-0-	-1197	-0-	89	1	14182	3	Y	202	216	1			48
							222	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2041	3	109	9	N	99	141	1			342
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	7					349
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	43	147	1			245
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					245

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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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-
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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
11	8505	X	8505	-0-		-0-	-0-	925	1	7155	3	N	386	481	1			275
								425	9									
12	7812	X	7376	-0-		-436	-0-	674	1	6507	3	N	177	119	1			333
								195	9									
01	7161	X	6620	-0-		-541	-0-	991	1	5353	3	N	251	501	1			83
								276	9									
02	7952	X	6057	-0-		-1895	-0-	2123	1	3683	3	N	228	145	1			166
								251	9									
03	8804	X	6651	-0-		-2153	-0-	1867	1	4564	3	N	200	308	1			58
								220	9									
04	8520	X	7336	-0-		-1184	-0-	1410	1	5559	3	N	334	274	1			118
								367	9									

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

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
11	8730	X	8364	-0-		-366	-0-	883	1	6835	3	N	587	691	1			210
								646	9									
12	9021	X	7202	-0-		-1819	-0-	643	1	6212	3	N	315	362	1			163
								347	9									
01	8401	X	7017	-0-		-1384	-0-	1034	1	5584	3	N	363	510	1			16
								399	9									
02	7812	X	5546	-0-		-2266	-0-	1895	1	3287	3	N	331	197	1			150
								364	9									
03	8649	X	7287	-0-		-1362	-0-	1989	1	4863	3	N	395	493	1			52
								435	9									
04	8370	X	7373	-0-		-997	-0-	1407	1	5547	3	N	381	403	1			30
								419	9									

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

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
11	6048	X	6048	-0-		-0-	-0-	618	1	4783	3	N	588	604	1			191
								647	9									
12	6014	X	4797	-0-		-1217	-0-	428	1	4131	3	N	216	341	1			66
								238	9									
01	6014	X	5251	-0-		-763	-0-	755	1	4078	3	N	380	321	1			125
								418	9									
02	5656	X	4629	-0-		-1027	-0-	1507	1	2614	3	N	462	415	1			172
								508	9									
03	6262	X	5565	-0-		-697	-0-	1481	1	3623	3	N	419	475	1			116
								461	9									
04	6060	X	4131	-0-		-1929	-0-	725	1	2859	3	N	497	517	1			96
								547	9									

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

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
11	5406	X	5406	-0-		-0-	-0-	523	1	4051	3	N	756	727	1			232
								832	9									
12	5084	X	4622	-0-		-462	-0-	400	1	3859	3	N	330	334	1			228
								363	9									
01	4898	X	4292	-0-		-606	-0-	562	1	3039	3	N	628	759	1			97
								691	9									
02	5040	X	3877	-0-		-1163	-0-	1187	1	2059	3	N	574	516	1			155
								631	9									
03	5580	X	4255	-0-		-1325	-0-	1088	1	2660	3	N	461	448	1			168
								507	9									
04	5400	X	2155	-0-		-3245	-0-	286	1	1126	3	N	675	640	1			203
								743	9									

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	135	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	94	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	1			Y	-0-					-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
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	203	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	70	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	132	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					-0-

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
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	133	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	123	1	76	3	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	74	1	103	3	N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	22	1	118	3	N	-0-					-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

11	240	N	162	-0-	-78	-0-	101	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	164	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	238	1	1274	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
04	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					1
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	18	3	Y	34					35
							37	9									
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	5	3	4	9	Y	4	30	1			9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	1			Y	-0-	9	1			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-					18
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					18
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					18
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	197	-0-	-43	-0-	131	1	66	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	137	1	82	3	N	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	141	1	57	3	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	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	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

11	450	N	423	-0-	-27	-0-	139	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	56	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	81	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	1			Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

11	600	N	578	-0-	-22	-0-	190	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	107	1	623	3	Y	49					49
							54	9									
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	131	1	522	3	Y	-0-	40	1			9
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	1			Y	-0-					9
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					9
04	630	N	246	-0-	-384	-0-	246	1			Y	-0-	9	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-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
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-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
11	540	N	6	-0-	-534	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	1	1	3	Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	43	1	5	3	Y	-0-					3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	10	1			-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	3	3	9	Y	3					4
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	9	Y	8	8	1			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	281	-0-	-379	-0-	8	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	Y	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	918	-0-	-342	-0-	302	1	616	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	422	-0-	-570	-0-	62	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	222	1	880	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	5	-0-	-1075	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	157	3	Y	2					3
							2	9									
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	1			Y	-0-					2
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					2
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	14	1	1	9	Y	1	1	1			-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
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	458	1	935	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	204	1	1193	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	283	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	44	-0-	-1244	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	5	-0-	-1345	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	253	1	735	3	Y	46	64	1			10
							51	9									
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	223	1	777	3	Y	24					34
							26	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	176	1	739	3	Y	32	62	1			4
							35	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	167	1	484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	218	1	759	3	Y	1					1
							1	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	486	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	132	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	65	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	127	1	502	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	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

11	690	N	579	-0-	-111	-0-	330	1	249	3	N	-0-					26
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	302	1	471	3	N	-0-					26
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	154	1	546	3	N	-0-					26
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	26	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		30	-0-	30	64	10	1	20	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		19	-0-	19	83	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	118	X	35	-0-	-83	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	97	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1098	-0-	1098	2748	361	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		251	-0-	251	2999	37	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	3978	X	979	-0-	-2999	-0-	197	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	31	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	118	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	180	1	1053	3	Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	187	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	1			Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

11	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-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
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	46					46
							51	9									
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	2	1	1605	3	Y	12	46	1			12
							13	9									
02	616	N	5	-0-	-611	-0-	5	1			Y	-0-					12
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					12
04	660	N	10	-0-	-650	-0-	10	1			Y	-0-	12	1			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	399	1	815	3	N	-0-					13
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	154	1	899	3	N	-0-					13
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	146	1	579	3	N	6					19
							7	9									
02	196	X	5	-0-	-191	-0-	5	1			N	-0-					19
03	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					19
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	10	1	1	9	N	1	19	1			1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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	1			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	181	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	107	1	628	3	Y	51					51
							56	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	175	1	693	3	Y	1	41	1			11
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					11
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					11
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	1			Y	-0-	9	1			2

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	333	1	967	3	Y	32	45	1			6
							35	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	296	1	1031	3	Y	17					23
							19	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	234	1	982	3	Y	22	44	1			1
							24	9									
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	15	16	1			-0-

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	1	4	3	Y	-0-					5
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			Y	-0-					5
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	481	1	61	3	Y	-0-					5
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					5
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			Y	-0-					5
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-	5	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	204	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	158	1	388	3	Y	7					7
							8	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					7
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	3	10	1			-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

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

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	360	1	736	3	Y	13	36	1			8
							14	9									
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	286	1	1668	3	Y	31					39
							34	9									
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	3	Y	51	52	1			38
							56	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	18	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	470	1	960	3	Y	18	45	1			5
							20	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	553	1	3229	3	Y	43					48
							47	9									
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	773	1	3068	3	Y	58	65	1			41
							64	9									
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	23	1			18
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18

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
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	190	1	553	3	N	73	76	1			2
							80	9									
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	158	1	549	3	N	49	46	1			5
							54	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	117	1	490	3	N	119	104	1			20
							131	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

11	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	20					20
							22	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2	22	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

11	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	797	-0-	-691	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1086	-0-	-314	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4922	-0-	-100	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

11	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11318	-0-	-1361	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12452	-0-	-227	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11723	-0-	-547	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

11	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2810	-0-	-690	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

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
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2138	-0-	-249	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1538	-0-	-394	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-					-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
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4719	-0-	-405	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4826	-0-	-664	-0-	4826	2			N	-0-					-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
11	600	N	45	-0-	-555	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2700	X	185	-0-	-2515	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1862	-0-	-711	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1540	-0-	-756	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	2940	X	203	-0-	-2737	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1685	-0-	-835	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3360	X	1	-0-	-3359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	994	-0-	-2137	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-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
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-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
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	212	-0-	-1989	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	172	-0-	-1626	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
11	930	N	353	-0-	-577	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	104	-0-	-1186	-0-	104	2			N	-0-					-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
11	870	N	155	-0-	-715	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	870	N	55	-0-	-815	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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
11	1140	N	287	-0-	-853	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	108	-0-	-1070	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	81	-0-	-1059	-0-	81	2			N	-0-					-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
11	960	N	381	-0-	-579	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	122	-0-	-1180	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	179	-0-	-1081	-0-	179	2			N	-0-					-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
11	1890	N	507	-0-	-1383	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	263	-0-	-1969	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	114	-0-	-2046	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	395	-0-	-1225	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	166	-0-	-1725	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	118	-0-	-1562	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 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
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

11	1860	N	530	-0-	-1330	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	237	-0-	-2181	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	83	-0-	-2137	-0-	83	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1526	-0-	-2074	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

11	2310	X	565	-0-	-1745	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1672	-0-	-484	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	368	-0-	-2019	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	94	-0-	-2216	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

11	1050	N	206	-0-	-844	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	81	-0-	-1066	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	40	-0-	-1010	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

11	870	N	332	-0-	-538	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	870	N	57	-0-	-813	-0-	57	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 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
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	234	-0-	-1099	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-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
11	3450	X	604	-0-	-2846	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	392	-0-	-3235	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	156	-0-	-3354	-0-	156	2			N	-0-					-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
11	540	N	179	-0-	-361	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	682	N	59	-0-	-623	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	480	N	58	-0-	-422	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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
11	3480	X	315	-0-	-3165	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	147	-0-	-3753	-0-	147	2			N	-0-					-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
11	540	N	129	-0-	-411	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	570	N	64	-0-	-506	-0-	64	2			N	-0-					-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
11	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	744	N	58	-0-	-686	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	540	N	27	-0-	-513	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	210	-0-	-840	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	200	-0-	-1071	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	930	N	84	-0-	-846	-0-	84	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	936	-0-	-3684	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2056	-0-	-2377	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3887	-0-	-61	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	415	-0-	-4111	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	197	-0-	-4183	-0-	197	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	170	-0-	-1570	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
02	2669	N	2655	-0-	-14	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	310	-0-	-1860	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	46	-0-	-2054	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	302	-0-	-568	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	110	-0-	-1316	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	65	-0-	-1015	-0-	65	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	851	-0-	-2419	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2626	-0-	-202	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	297	-0-	-2958	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	176	-0-	-2974	-0-	176	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: 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
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	101	-0-	-953	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-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
11	1590	N	352	-0-	-1238	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	166	-0-	-1601	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	124	-0-	-1526	-0-	124	2			N	-0-					-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
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4140	X	698	-0-	-3442	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3498	-0-	-780	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2424	-0-	-1440	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	263	-0-	-4015	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	149	-0-	-3991	-0-	149	2			N	-0-					-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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2206	-0-	-314	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	54	1	3565	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-
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	323	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	291	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	501	-0-	-2109	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		192	-0-	192	192	9	1	183	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	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-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	35	-0-	-355	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	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-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-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
*10	6820	X	2299	-0-	-4521	-0-	34	1	2265	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-
01	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	222	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	233	1	4435	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	410	-0-	-3760	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-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
*10	620	N	510	-0-	-110	-0-	8	1	502	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-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	37	1	698	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	47	-0-	-733	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-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
*10	1116	N	410	-0-	-706	-0-	6	1	404	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-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	22	-0-	-1058	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1802	-0-	-244	-0-	27	1	1775	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-
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	143	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	371	-0-	-1609	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 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
*10	589	N	144	-0-	-445	-0-	2	1	142	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-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	27	-0-	-423	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	378	-0-	-769	-0-	6	1	372	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-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	33	-0-	-1017	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	621	-0-	-185	-0-	9	1	612	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-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	82	-0-	-698	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	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-
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	122	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	157	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	230	-0-	-1240	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
*10	1333	N	776	-0-	-557	-0-	12	1	764	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-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	52	-0-	-1238	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
12	358	X	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
*10	775	N	741	-0-	-34	-0-	11	1	730	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-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	64	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	124	-0-	-626	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-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
*10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	20	1	1347	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-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	77	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	170	-0-	-1360	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-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
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	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-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	138	-0-	-402	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-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
*10	1984	X	995	-0-	-989	-0-	15	1	980	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-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	105	-0-	-1245	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	256	-0-	-85	-0-	4	1	252	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-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	56	-0-	-274	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	16	1	1041	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-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2918	-0-	118	118	146	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	162	-0-	-948	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	15	-0-	-465	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	4326	-0-	-3982	-0-	65	1	4261	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-
01	7564	X	6251	-0-	-1313	-0-	323	1	5928	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5201	-0-	-1239	-0-	260	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	6900	X	296	-0-	-6604	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	557	-0-	-156	-0-	8	1	549	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-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	96	-0-	-684	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	438	-0-	-27	-0-	7	1	431	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-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	20	1	287	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	50	-0-	-1469	-0-	1	1	49	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-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	291	-0-	-50	-0-	4	1	287	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-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	N	-0-					-0-
02	672	N	297	-0-	-375	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	163	-0-	-677	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	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-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	18	1	1212	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-
01	1209	N	772	-0-	-437	-0-	40	1	732	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	43	-0-	-707	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 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
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-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	54	-0-	-456	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	41	1	2708	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-
01	3286	X	1871	-0-	-1415	-0-	97	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1862	-0-	-826	-0-	93	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	380	-0-	-2500	-0-	24	1	356	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	497	-0-	-2324	-0-	7	1	490	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-
01	2821	X	1700	-0-	-1121	-0-	88	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1623	-0-	-785	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	145	-0-	-2435	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-					-0-
02	952	N	710	-0-	-242	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	165	-0-	-645	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2139	X	1507	-0-	-632	-0-	23	1	1484	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-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	210	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	283	-0-	-1787	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	156	-0-	-278	-0-	2	1	154	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-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	34	-0-	-506	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	497	-0-	-619	-0-	7	1	490	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-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	19	-0-	-911	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	744	N	515	-0-	-229	-0-	8	1	507	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-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	63	-0-	-657	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-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
*10	465	N	226	-0-	-239	-0-	3	1	223	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-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	76	-0-	-344	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-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
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-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	761	-0-	-303	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	88	-0-	-752	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1161	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-
01	3100	N	2654	-0-	-446	198	137	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2630	X	2432	-0-	-198	-0-	121	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	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-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	38	1	82	2	N	-0-					-0-
02	140	N	17	-0-	-123	-0-	10	1	7	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	31	1	24	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	2	N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	175	1	468	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	229	1	493	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	414	1	268	2	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	275	1	363	2	N	-0-					-0-
04	690	N	418	-0-	-272	-0-	238	1	180	2	N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	208	1	668	2	N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	234	1	628	2	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	192	1	416	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	304	1	197	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	259	1	343	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	529	1	401	2	N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	806	-0-	-775	-0-	806	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	28	-0-	-1677	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	6769	-0-	3769	3769	6769	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3785	-0-	685	4454	3785	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1319	-0-	-1781	2673	1319	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3916	-0-	1116	3789	3916	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	689					N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-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
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-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
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-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
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-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
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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-
01	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	B	-0-	18	1		N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	1		N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

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-
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	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

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-
01	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1		N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

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-
01	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	B	-0-	17	1		N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1		N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	1		N	-0-					-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
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-
01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-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
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-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-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
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-
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-

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
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-
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	1			N	-0-					-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
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-
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-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
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-
01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	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	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
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	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-

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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	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-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5596		-0-	-0-	-5596	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4526		-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	121	1	255	2	N	-0-					-0-
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	189	1	441	2	N	-0-					-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
11	29522	X	5142	-0-	-24380	-0-	1140	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	423	1	1312	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	1220	-0-	-8700	-0-	330	1	890	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	738	-0-	-8222	-0-	242	1	496	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	894	-0-	-6980	-0-	288	1	606	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	805	-0-	-4325	-0-	241	1	564	2	N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	632	-0-		632	632		154	1	478	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	632						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	420	-0-		420	1052		138	1	282	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	781	-0-		781	1833		252	1	529	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	274	-0-		274	2107		82	1	192	2	N	-0-					-0-